
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: CHAMBERS						
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579												
AMANDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166541		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3645 - 3664				
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900												
TEXACO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 152679		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
VASTAR FEE		WELL #: 2		RRCID -> 196402		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 15490		PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599												
STATE LEASE 103230		WELL #: 0001 L		RRCID -> 264826		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8301 - 8362				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BXP OPERATING, LLC		042191												
GRANBURY		WELL #: 1		RRCID -> 260375		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 8645 - 10809				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
TYRRELL-COMBEST B		WELL #: 1		RRCID -> 276143		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 15347		PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEE			
BBX OPERATING, L.L.C.				058908						
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 164126	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 13250	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031						
L. CORNELIUS		WELL #:		13	RRCID -> 263781	COMPL. DATE 05/31/2011	TOTAL DEPTH 12619	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
C & E OPERATING, INC.				120079						
CLINTON		WELL #:		1	RRCID -> 288093	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 14233	PERF.13160 - 14270		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CARR RESOURCES, INC.				135180						
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PIRTLAW				1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CASTEX ENERGY, INC.				139609						
SCHINDLER		WELL #:		1	RRCID -> 288859	COMPL. DATE 08/08/2019	TOTAL DEPTH 12797	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT CHOICE EXPLORATION, INC. MILES														CNTY: POLK									
//CONT.// 00006 001 150655 ASSOCIATED														EXEMPT									
WELL #: 1 RRCID -> 279994 COMPL. DATE 07/24/2015														TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9778	-	9806				
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							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC JOHNSON, B. P.														206081	WELL #:	1	RRCID -> 202876	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 13177	PERF.	9858	-	9982
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
BP AMERICA A-62														WELL #:	1	RRCID -> 257205	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8830	PERF.	8588	-	8762	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST GAS UNIT														208171	WELL #:	15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.	10830	-	11932
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-							
COLUMBUS FIELD UNIT														WELL #:	105	RRCID -> 280813	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10503	PERF.	2960	-	3952	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-							
DENBURY ONSHORE, LLC TURNER, B. L.														215343	WELL #:	15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF.	4347	-	4352
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK									
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343													
KEYSTONE MILLS		WELL #:		46	RRCID -> 190877	COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 10925	PERF.10488 - 10494								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378													
BLACKSTONE A-917				WELL #:		1	RRCID -> 231726	COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144													
POWELL				WELL #:		1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ENPOWER RESOURCES INC.				252992													
WOOD, VALDA				WELL #:		1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690 - 12730						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489													
COULTER, JOHN				WELL #:		1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489 - 10511						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774													
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 165888	COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 9387	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

FORTUNE RESOURCES LLC		278755													
HOSS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 279507		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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

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

WILDCAT HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 00006 001 386310 WELL #: 63			ASSOCIATED RRCID -> 179995			EXEMPT COMPL. DATE 10/17/2000			CNTY: JASPER TOTAL DEPTH 11006 PERF. 8996 - 9010					
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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 236			RRCID -> 180010			COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10812 - 10848					
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROCKMAN, J. C. ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 180401			COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 15467 PERF. 11844 - 11852					
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (1B)			WELL #: 5404 D			RRCID -> 189751			COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2862 - 2866					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 1			RRCID -> 232672			COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8482 - 8488					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 134			RRCID -> 242383			COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 10785 PERF. 8776 - 8792					
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DONNER PROPERTIES A-180			WELL #: 1			RRCID -> 263752			COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH 14488 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 279215	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 15169	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BAER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 279468	COMPL. DATE 04/04/2015	TOTAL DEPTH 13811	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID -> 280751	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 13113	PERF.12822 - 12844								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 283854	COMPL. DATE 08/22/2017	TOTAL DEPTH 15011	PERF.13416 - 13450								
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INLAND OCEAN, INC.		424607														
KAINER HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 290212	COMPL. DATE 02/18/2020	TOTAL DEPTH 10100	PERF. N/A								
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JHP OPERATING, LLC		432463														
HENRY FEE		WELL #:		1	RRCID -> 221654	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14556 - 15897								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON			
JOY RESOURCES, INC.				447952						
TAYLOR JOSEY		WELL #:		1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11233	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KD ENERGY, LLC				452996						
MATL		WELL #:		1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
GRACE BLESSING		WELL #:		1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12570 - 12576		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
SOUTH MAYS UNIT 6		WELL #:		23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12610 - 12620		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HINTZ ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 211974	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 3554	PERF. 1690 - 1695		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544						
DIERKING UNIT		WELL #:		2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
QUAIL UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 205166		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8846 - 8847				
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		4		RRCID -> 210127		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8025 - 8027				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R		RRCID -> 227310		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC		WELL #:		660286		RRCID -> 257139		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 13166 PERF. 11486 - 11503				
POWELL GROUP				1										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313		RRCID -> 173905		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 17219 PERF. N/A				
MONTE CARLO UNIT				1										
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:		664125		RRCID -> 208180		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10862 - 11416				
BRIARCOVE UNIT				1										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON	
POCO LLC				668802							
HBR RUBEL				WELL #: 1		RRCID -> 278886		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 2706 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PRIME OPERATING COMPANY				677770							
INMAN, T. E. ET AL				WELL #: 1A		RRCID -> 182932		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 11599 PERF.11390 - 11404	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 132477		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9120 - 9126	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1		RRCID -> 179986		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1		RRCID -> 180815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 11055	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VASTAR BONNER				WELL #: 1		RRCID -> 183973		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 19458 PERF.14396 - 14473	
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					39
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					39
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					39
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					39
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					39
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					39

WILDCAT														CNTY: HARRIS	
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.															
BAHR INTEREST ET AL UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 165882 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 12015 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUST OIL CORP.															
MUNSON, H.C.															
WELL #: 4 RRCID -> 251465 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11848 PERF. N/A															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.															
SEABREEZE LAND COMPANY															
WELL #: 16ST RRCID -> 175879 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THE GEORGE FOUNDATION															
WELL #: 1 RRCID -> 203686 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. N/A															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHOCO PRODUCTION LLC															
BADOUH, E. M. HEIRS															
WELL #: 2 RRCID -> 193969 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12082 - 12088															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.															
HERRIN															
WELL #: 1 RRCID -> 254817 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 16268 PERF. N/A															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER			
SMALL, R.P. CORP.				789221						
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 266501	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 11314	PERF.11525	- 12044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257						
FOSTER "C"		WELL #:		3	RRCID -> 191847	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 11520	PERF.11290	- 11300	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10032	- 10042	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 239757		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12357 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2	RRCID -> 242845		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 283642		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 12175 PERF. 10244 - 10252							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UPLAND OPERATING, LLC		878942														
WATSON		WELL #:		1	RRCID -> 281252		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5023 - 5033							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIA OIL COMPANY		884905														
SMITHERS		WELL #:			RRCID -> 163769		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 11642 PERF. N/A							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999																
VIPER S.W.D., LLC		886209														
MALOTA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 248811		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5734 - 5742							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815							
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 209805		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13508 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
BLACK STONE A-535		WELL #:		1		RRCID -> 266927		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13183 PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:		1		RRCID -> 216955		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PDO PAINTER		WELL #:		1		RRCID -> 216956		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1099 - 1104	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PDO MCDANIEL		WELL #:		1		RRCID -> 216957		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1710 - 1790	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ZARVONA ENERGY LLC				950523							
BLACK STONE "DJ"		WELL #:		1		RRCID -> 204820		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 20600 PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT		ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA	
BLACK STONE MINERALS A-383		//CONT.// 950523		WELL #: 1		RRCID -> 230876		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 21755 PERF. N/A	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PHILLIPS LAKE				WELL #:	1	RRCID -> 240782	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 15857 PERF.15650 - 15660			

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

BLACK STONE MINERALS				WELL #:	3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484 PERF. N/A			

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

ZAZA ENERGY, LLC				950545	RRCID -> 262753		COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A			
GIBBS BROTHERS				WELL #:	1H						

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

ACE, NORTH (3200)				00420 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC				028734	RRCID -> 255957		COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2966 - 2972			
SANTA FE "B"				WELL #:	2						

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

ACE, NORTH (4830)				00420 664	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC				028734	RRCID -> 185951		COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4802 - 4807			
BLACK STONE D				WELL #:							

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	100

PLUGGED AND ABANDONED				08/16/2008							

ACE, NORTH (4850)		00420 830	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734					
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #: 1	RRCID -> 203096	COMPL. DATE 05/08/2004	TOTAL DEPTH	5032	PERF. 4879 - 4882
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
					N	NO RPT	-0-
ACE, NORTH (JACKSON 4240)		00420 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908					
SAMUEL L.		WELL #: 1	RRCID -> 285892	COMPL. DATE 05/01/2018	TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4246 - 4248
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-			-0-
					N		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/25/2020							
ADAMS RANCH (HACK. 1ST)		00650 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER		
LOW-END OIL LLC		510360					
ARCO FEE 99 UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 254226	COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 6476 - 6482
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			72
					N	NO RPT	72
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2018							
ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)		00650 684	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER		
DELFIN OPERATING, LLC		212175					
PINEY WOODS		WELL #: 1	RRCID -> 279193	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH	7267	PERF. 7280 - 7284
11	660 X	363	-0-	-297			-0-
12	527 X	380	-0-	-147			-0-
01	527 X	437	-0-	-90			-0-
02	476 X	267	-0-	-209			-0-
03	DLQ G-10	214	-0-	214			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	214			-0-
					Y	NO RPT	-0-
PINEY WOODS		WELL #: 2	RRCID -> 279194	COMPL. DATE 02/13/2015	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7374 - 7382
11	DLQ G-10	990	-0-	990			35
12	DLQ G-10	954	-0-	954			60
01	DLQ G-10	787	-0-	787			75
02	DLQ G-10	730	-0-	730			100
03	DLQ G-10	453	-0-	453			112
04	0 N	NO RPT	-0-	6056			112
					Y	NO RPT	
TEXLA MILL		WELL #: 3	RRCID -> 282485	COMPL. DATE 06/12/2017	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7734 - 7744
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			94
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			94
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			94
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			94
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			94
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			94
					Y	NO RPT	94

ADAMS RANCH (YEGUA DY) DELFIN OPERATING, LLC MILES					00650 940 212175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER				
					WELL #:	1ST	RRCID ->	282755	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9780	-	9828
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	
11	840 N	656	-0-	-184	-0-			598	2	58	9	N	53			80	
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-			664	2	50	9	N	45			125	
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-			557	2	66	9	N	60			185	
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-			346	2	72	9	N	65			250	
03	651 N	344	-0-	-307	-0-			333	2	11	9	N	10			260	
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-							N	NO RPT			260	
H J BALLARD					WELL #:	1	RRCID ->	283853	COMPL. DATE	10/10/2017	TOTAL	DEPTH	9402	PERF.	9308	-	9316
11	1410 X	872	-0-	-538	-0-			859	2	13	9	N	12			95	
12	1457 X	844	-0-	-613	-0-			831	2	13	9	N	12			107	
01	1457 X	622	-0-	-835	-0-			622	2			N	-0-			107	
02	1064 X	690	-0-	-374	-0-			690	2			N	-0-			107	
03	868 N	51	-0-	-817	-0-			51	2			N	-0-			107	
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-							N	NO RPT			107	
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC MVP 'A-183'					804365 WELL #:	2ST	RRCID ->	287451	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL	DEPTH	10991	PERF.	12020	-	12175
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
ADAMS RANCH (YEGUA EY) SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC DAVIS, KEITH					00650 960 804365 WELL #:	1	RRCID ->	268049	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL	DEPTH	11387	PERF.	11258	-	11406
11	2550 X	1131	-0-	-1419	-0-			1131	2			N	-0-			-0-	
12	2635 X	310	-0-	-2325	-0-			310	2			N	-0-			-0-	
01	728 X	728	-0-	-0-	-0-			728	2			N	-0-			-0-	
02	1064 X	543	-0-	-521	-0-			543	2			N	-0-			-0-	
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-			622	2			N	-0-			-0-	
04	690 N	563	-0-	-127	-0-			563	2			N	-0-			-0-	
MVP 'A-83' GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	275836	COMPL. DATE	12/13/2016	TOTAL	DEPTH	11427	PERF.	10886	-	10905
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			43	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			43	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			43	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			43	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			43	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			43	
MVP 'A-152' GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	276546	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL	DEPTH	11574	PERF.	11996	-	12010
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2021 - WELL PLUGGED 2-2-2021																	

ADAMS RANCH (YEGUA EY) //CONT.// 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC //CONT.// 804365														
MVP 'A-183' WELL #: 1 RRCID -> 278536 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	12570	2	758	9	N	689	890 1		729
12	13764 X	9137	-0-	-4627	-0-	8605	2	532	9	N	484	361 1		852
01	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	9393	2	579	9	N	526	354 1		1024
02	12432 X	9176	-0-	-3256	-0-	8466	2	710	9	N	645	871 1		798
03	13764 X	10449	-0-	-3315	-0-	10205	2	244	9	N	222	672 1		348
04	13320 X	7672	-0-	-5648	-0-	7325	2	347	9	N	315			663
MVP 'A-98' WELL #: 1 RRCID -> 279177 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314														
11	5160 X	2454	-0-	-2706	-0-	2245	2	209	9	N	190			1128
12	5332 X	4016	-0-	-1316	-0-	3849	2	167	9	N	152	362 1		918
01	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1095	2	66	9	N	60	161 1		817
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-			817
03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-	122 1		695
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-			695
ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365														
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262247 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12300 - 12316														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2021 - WELL PLUGGED 2-2-2021														
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 264431 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 11296 PERF.12140 - 12246														
11	20970 X	12817	-0-	-8153	-0-	12311	2	506	9	N	460	901 1		2071
12	19778 X	11434	-0-	-8344	-0-	10888	2	546	9	N	496	180 1		2387
01	28954 X	14694	-0-	-14260	-0-	14356	2	338	9	N	307	755 1		1939
02	26152 X	12239	-0-	-13913	-0-	11974	2	265	9	N	241			2180
03	28954 X	14777	-0-	-14177	-0-	14608	2	169	9	N	154	715 1		1619
*04	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16027	2	220	9	N	200	363 1		1456
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276593 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434														
11	23160 X	9029	-0-	-14131	-0-	8645	2	384	9	N	349	897 1		1122
12	21328 X	8943	-0-	-12385	-0-	8618	2	325	9	N	295			1417
01	14849 X	9919	-0-	-4930	-0-	9747	2	172	9	N	156			1573
02	13412 X	8426	-0-	-4986	-0-	8283	2	143	9	N	130			1703
03	19767 X	19767	-0-	-0-	-0-	19519	2	248	9	N	225	1071 1		857
*04	19339 X	19339	-0-	-0-	-0-	19018	2	321	9	N	292			1149
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276741 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11286 - 11366														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)														CNTY: JASPER	
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC															
MVP 'A-152' GAS UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 279152 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 12185 - 14529															
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT				-0-
AGGIELAND (WOODBINE)														CNTY: BRAZOS	
DPMP ENERGY LLC															
MURPHY UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
01	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2		N	-0-				40
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				40
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
GERRY SAUM UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 288730 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780															
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				87
12	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				87
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				87
02	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				87
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				87
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87
COMANCHE															
WELL #: 1 RRCID -> 289087 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9525 - 9538															
11	0	W	142	-0-	142	1153	142	2		N	-0-				44
12	0	W	73	-0-	73	1226	73	2		N	-0-				44
01	0	W	165	-0-	165	1391	151	2	14	9	N	13			57
02	1008		91	-0-	-917	474	88	2	3	9	N	3			60
03	596	N	122	-0-	-474	-0-	122	2			N	-0-			60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
GAMBLE, P.K. ETAL															
WELL #: 1 RRCID -> 289644 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9826 - 9836															
11	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-				27
12	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				27
01	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				27
02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				27
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-				27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27
ASTER (JACKSON)														CNTY: WALKER	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
ROBINSON															
WELL #: 1 RRCID -> 218335 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1860 - 1864															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) COASTAL EXPANSE OIL & GAS TOVREA, ALLEN T. ET AL			01490 700 161634			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: BRAZORIA											
WELL #:			1			RRCID -> 134410			COMPL. DATE 08/27/1989			TOTAL DEPTH 13422			PERF.11981 - 11997								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							119	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							119	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							119	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							119	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							119	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							119	
HILCORP ENERGY COMPANY SMU			386310			WELL #:			1			RRCID -> 200566			COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 13835			PERF.11897 - 11924		
11	26460	#	22713	-0-	-3747	-0-	22031	2	682	9	N	620	544	1								220	
12	26009	#	22642	-0-	-3367	-0-	21920	2	722	9	N	656	729	1								147	
01	25265	#	20508	-0-	-4757	-0-	19918	2	590	9	N	536	543	1								140	
02	22344	#	18388	-0-	-3956	-0-	17885	2	503	9	N	457	515	1								82	
03	24149	#	21159	-0-	-2990	-0-	20541	2	618	9	N	562	362	1								282	
04	22710	#	19943	-0-	-2767	-0-	19439	2	504	9	N	458	550	1								190	
ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG) LLOX, L.L.C. EDGAR R. MAXEY			01490 800 504583			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GALVESTON											
WELL #:			001			RRCID -> 283463			COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 16000			PERF.14522 - 14575								
11	81538	X	81538	-0-	-0-	-0-	757	1	78111	2	Y	2278	2285	1								567	
12	81716	X	79565	-0-	-2151	-0-	164	4	2506	9													
							779	1	76380	2	Y	2119	2074	1								612	
01	79794	X	74932	-0-	-4862	-0-	75	4	2331	9													
							779	1	71980	2	Y	1883	2085	1								410	
02	72072	X	38364	-0-	-33708	-0-	102	4	2071	9													
							369	1	36596	2	Y	1113	784	1								739	
03	79794	X	78221	-0-	-1573	-0-	175	4	1224	9													
							498	1	75759	2	Y	1270	1235	1								774	
04	77220	X	64152	-0-	-13068	-0-	567	4	1397	9													
							426	1	62112	2	Y	1021	1042	1								753	
							491	4	1123	9													
EDGAR R. MAXEY			WELL #:			2			RRCID -> 284354			COMPL. DATE 02/08/2021			TOTAL DEPTH 14513			PERF.14582 - 14644					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-	
02	14B2	EXT	50945	-0-	50945	50945	444	1	47893	2	Y	2160	2036	1								124	
							232	4	2376	9													
*03	233707	X	182762	-0-	-50945	-0-	1128	1	171781	2	Y	7781	7561	1								344	
							1294	4	8559	9													
*04	144074	X	144074	-0-	-0-	-0-	928	1	135303	2	Y	6158	6282	1								220	
							1069	4	6774	9													

ALLEN DOME MUELLER EXPLORATION, INC. WARD				01657 001 592650		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
				WELL #:	1	RRCID ->	281669	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL	DEPTH	3333	PERF.	2594 -	2596	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	7362	-0-	7362	13190			112 1	7250	2	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	7597	-0-	7597	20787			115 1	7482	2	N	-0-				-0-
01	11066	7496	-0-	-3570	17217			118 1	7376	2	N	2				2
								2 9								
02	14084	3979	-0-	-10105	7112			62 1	3908	2	N	8				10
								9 9								
03	7595	190	-0-	-7405	-0-			5 1	185	2	N	-0-				10
04	7350	298	-0-	-7052	-0-			8 1	290	2	N	-0-				10
PERRY				WELL #:	2	RRCID ->	288499	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL	DEPTH	4770	PERF.	2578 -	2581	
11	7818 R	7818	-0-	-0-	-0-			119 1	7699	2	N	-0-				-0-
12	8132 R	8132	-0-	-0-	-0-			123 1	8009	2	N	-0-				-0-
01	8556 #	8052	-0-	-504	-0-			126 1	7926	2	N	-0-				-0-
02	14168 #	7740	-0-	-6428	-0-			120 1	7620	2	N	-0-				-0-
03	11474	9798	-0-	-1676	-0-			236 1	9562	2	N	-0-				-0-
*04	8122	7991	-0-	-131	-0-			225 1	7766	2	N	-0-				-0-
ALLEN DOME (10,800) MAGNUM PRODUCING, LP SPOHN FOUNDATION				01657 800 521516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
				WELL #:	1	RRCID ->	280236	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL	DEPTH	11602	PERF.	10707 -	10746	
11	51660 #	47194	-0-	-4466	-0-			630 1	45566	2	N	907	759	1		789
								998 9								
12	43907 R	43907	-0-	-0-	-0-			651 1	42560	2	N	633	771	1		651
								696 9								
01	40037 R	40037	-0-	-0-	-0-			651 1	38368	2	N	925	777	1		799
								1018 9								
02	20639 R	20639	-0-	-0-	-0-			378 1	19987	2	N	249	767	1		281
								274 9								
*03	34672 R	34672	-0-	-0-	-0-			651 1	33313	2	N	644	573	1		352
								708 9								
04	47190 #	NO RPT	-0-	-47190	-0-						N	NO RPT				352
ALLEYTON (YEGUA) C & E OPERATING, INC. RINNE				01731 495 120079	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
				WELL #:		RRCID ->	281407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	9333 -	11200	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ALLIGATOR BAYOU (6780) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC POINT BARROW SWD				01741 532 293375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
				WELL #:	1	RRCID ->	171801	COMPL. DATE	12/13/1998	TOTAL	DEPTH	6108	PERF.	5498 -	5825	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150) FOURTH FLOOR OPERATING LLC STATE TRACT 21				01775 500 280967	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
				WELL #:	1	RRCID -> 272065	COMPL. DATE 04/13/2013	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 4498	-	4502						
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) SDG OPERATING COMPANY, INC ALLIGATOR POINT UNIT				01775 625 740176	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
				WELL #:	4	RRCID -> 140619	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 12007	PERF. 6377	-	6384						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) ACTIVA RESOURCES, LLC ERNST, SUNNY				01979 166 003664	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON							
				WELL #:	1	RRCID -> 189690	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 15300	PERF.14966	-	15106						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
SUNNY ERNST GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 250496	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 14908	PERF.14220	-	14672						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALTA LOMA, EAST (S- SAND) ACTIVA RESOURCES, LLC SUNNY ERNST G.U. 1				01979 830 003664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON							
				WELL #:	2	RRCID -> 262895	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 14908	PERF.13783	-	13816						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
SUNNY ERNST GU 1				WELL #:	3	RRCID -> 269298	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2820	-	2914						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA LOMA, EAST (S-SAND) //CONT.// 01979 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUNT CLUB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269845 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 16005 PERF.15092 - 15110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					108
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1			-0-
02	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2020 - WELL PLUGGED 12-11-20

ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER) 01979 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BOBBIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283362 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 14657 PERF.13771 - 13824

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
						1	4									
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13048 - 13110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14250 X	11933	-0-	-2317	-0-	3934	1	7302	2	N	634	564	1			303
						697	9									
12	17019 X	10211	-0-	-6808	-0-	3282	1	6359	2	N	516	568	1			251
						2	4	568	9							
01	17019 X	15172	-0-	-1847	-0-	1028	1	13542	2	N	540	541	1			250
						8	4	594	9							
02	15372 X	4730	-0-	-10642	-0-	385	1	4132	2	N	194	190	1			254
						213	9									
03	14198 X	13990	-0-	-208	-0-	663	1	12719	2	N	553	723	1			84
						608	9									
04	14670 X	14278	-0-	-392	-0-	1118	1	12705	2	N	414	384	1			114
						455	9									

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) 01986 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
BRUCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235323 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898

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

ALTAIR (WILCOX 10,100)			02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327															
PRYOR, MYRA S., -A-			WELL #:	4 T	RRCID -> 004914	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 10366	PERF.10092	- 10192									
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

TAIT, M., -A-			WELL #:	5 T	RRCID -> 004916	COMPL. DATE 01/06/1947	TOTAL DEPTH 10066	PERF.10099	- 10175									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	

TAIT, M., -A-			WELL #:	6 T	RRCID -> 004917	COMPL. DATE 03/17/1996	TOTAL DEPTH 10304	PERF.10146	- 10304									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61	

ALTAIR (WILCOX 10,200)			02045 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836															
CLINTON, L. B.			WELL #:	1	RRCID -> 004918	COMPL. DATE 01/28/1960	TOTAL DEPTH 10216	PERF.10176	- 10190									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71	

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)			02045 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836															
TAIT, R.A. ET AL			WELL #:	1	RRCID -> 148529	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 11475	PERF.10217	- 10223									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	

ALTAIR (YEGUA)			02045 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327															
TAIT, MATILDA "A"			WELL #:	2	RRCID -> 120707	COMPL. DATE 02/21/1986	TOTAL DEPTH 9286	PERF. 6057	- 6062									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALTAIR (YEGUA)				//CONT.// 02045 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.// 681327																
PRYOR, MYRA ESTATE A				WELL #: 5		RRCID -> 233772		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5236 - 5240								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
12	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
ALTAIR (YEGUA 5150)				02045 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																
TAIT, MATHILDA "A"				WELL #: 3		RRCID -> 122099		COMPL. DATE 08/17/1986		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 5240 - 5244								
11	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TAIT, M.				WELL #: 7A		RRCID -> 232434		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5178 - 5184								
11	12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
12	12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
01	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
02	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
03	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
04	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
ALTAIR, S. (FRIO 3270)				02054 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO										
INLAND RECYCLING, LLC				424632																
OWENS				WELL #: 1		RRCID -> 213401		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 3300 - 4200								
11	12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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								
11	12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					236	
12	12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					236	
01	01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					236	
02	02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					236	
03	03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					236	
04	04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					236	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019 - P/A 10/24/19																				

ALVIN, NORTH (8450) GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. DRISDLE GAS UNIT					02110 475 313147	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
WELL #:					1	RRCID ->	122512	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL	DEPTH	9238	PERF.	2164	-	2778			
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALVIN, SOUTH (#46) PRYTANIA OIL AND GAS, LLC LOCKHART BANK UNIT 2					02115 832 682057	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
WELL #:					3	RRCID ->	090401	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	4384	-	4394			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALVIN, SOUTH (#51) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. MOORE, BOBBIE B. ET AL					02115 936 749152	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
WELL #:					1	RRCID ->	201095	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	11368	-	11376			
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-					129	
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	156	2	10	9		N	9					138	
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2				N	-0-					138	
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-					138	
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2				N	-0-					138	
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT					138	
ALWAN (COOK MOUNTAIN) RICOCHET ENERGY, INC. MERTA HEIRS UNIT					02158 150 710549	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WHARTON							
WELL #:					1	RRCID ->	287774	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL	DEPTH	8358	PERF.	8062	-	8160			
11	2100	#	2067	-0-	-33	B	-33	2048	2	19	9	N	17					89	
12	0		1784	-0-	1784	B	1751	1756	2	28	9	N	25					114	
01	3317		1719	-0-	-1598	B	153	1678	2	41	9	N	37					151	
02	2996		829	-0-	-2167	B		811	2	18	9	N	16					167	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2014															
03	672	N	1545	-0-	873	B	-1141	1521	2	24	9	N	22					189	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-1141					N	NO RPT					189	
ALWAN (FRIO 4000) DACUS RESOURCES, INC. LABAY UNIT					02158 168 196959	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
WELL #:					1-U	RRCID ->	148196	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4000	-	4010			
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					11/03/2020	-	WELL PLUGGED	11/3/2020											
ALWAN (FRIO 4315) DACUS RESOURCES, INC. LABAY UNIT					02158 182 196959	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
WELL #:					1-L	RRCID ->	148195	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4320	-	4338			
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					11/03/2020	-	WELL PLUGGED	11/3/2020											

ALWAN (FRIO 4360) GREEN EXPLORATION COMPANY HUTCHINS-KELLEY													02158 185 330179	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #: 2													RRCID -> 246914	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4427	-	4431	
M	0	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
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						70
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						70
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						70
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						70
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						70
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						70

ALWAN (FRIO 4860) FAULCONER, VERNON E., INC. JOHNSON HEIRS													02158 250 263701	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #: 2													RRCID -> 271101	COMPL. DATE 10/26/2011	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 4036	-	4040	
11	5460		5194	-0-	-266	-0-		290	1	4904	2	N	-0-						-0-
12	5642		5037	-0-	-605	-0-		310	1	4727	2	N	-0-						-0-
01	5301 #		3878	-0-	-1423	-0-		300	1	3578	2	N	-0-						-0-
02	4844 #		2306	-0-	-2538	-0-		240	1	2066	2	N	-0-						-0-
03	5363 #		2904	-0-	-2459	-0-		290	1	2614	2	N	-0-						-0-
04	5190 #		223	-0-	-4967	-0-		150	1	73	2	N	-0-						-0-

ALWAN (Y-250) TMR EXPLORATION, INC. WEINHEIMER													02158 500 834097	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #: 1													RRCID -> 289945	COMPL. DATE 07/12/2020	TOTAL DEPTH 14306	PERF. 7334	-	7340	
11	12750		4142	-0-	-8608	-0-		3975	2	167	9	N	152	184	1				23
12	11904 #		4160	-0-	-7744	-0-		3981	2	179	9	N	163	82	1				104
01	11904 #		3146	-0-	-8758	-0-		2985	2	161	9	N	146	183	1				67
02	9464 #		2193	-0-	-7271	-0-		2083	2	110	9	N	100						167
03	8804 #		3017	-0-	-5787	-0-		2840	2	177	9	N	161	186	1				142
04	4140 #		2519	-0-	-1621	-0-		2388	2	131	9	N	119	179	1				82

ALWAN (YEGUA 8050) CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. MERTA, PETER JR. UNIT													02158 805 120479	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #: 1													RRCID -> 146070	COMPL. DATE 05/17/1993	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 8046	-	8164	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ALWAN, WEST (YEGUA 6900) GREEN EXPLORATION COMPANY HUTCHINS-KELLEY													02163 600 330179	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
WELL #: 1													RRCID -> 246294	COMPL. DATE 09/13/2008	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6904	-	6912	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT						60
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT						60
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT						60
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT						60
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT						60
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT						60

06/16/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 28

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		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. DOROTIK, JEROME				02391 250 263701	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
				WELL #:	1	RRCID -> 137752	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 7565	-	7784
11	5280	4710	-0-	-570	-0-	610	1	4094	2	N	5		195
12	5456	5003	-0-	-453	-0-	527	1	4475	2	N	1		196
01	5456	4934	-0-	-522	-0-	566	1	4358	2	N	9	173 1	32
02	4872 #	3565	-0-	-1307	-0-	453	1	3112	2	N	-0-		32
03	5265 R	5265	-0-	-0-	-0-	573	1	4678	2	N	13		45
04	4830 #	4462	-0-	-368	-0-	557	1	3892	2	N	12		57

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
11	5242	4046	-0-	-1196	-0-	259	1	3787	2	N	-0-		165
12	3927	3436	-0-	-491	-0-	255	1	3181	2	N	-0-		165
01	4259	3602	-0-	-657	-0-	276	1	3326	2	N	-0-		165
02	2660	1825	-0-	-835	-0-	200	1	1625	2	N	-0-		165
03	4213	3579	-0-	-634	-0-	270	1	3309	2	N	-0-		165
04	2850	1358	-0-	-1492	-0-	99	1	1259	2	N	-0-		165

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. LICHNOVSKY					02394 200 263701 WELL #:	NON-ASSOCIATED 1	RRCID -> 199708	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
							COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL	DEPTH	9250	PERF.	7642	-	7776
11	3330	X	2212	-0-	-1118	-0-	141	1	2065	2	Y	5			134
12	3441	X	2170	-0-	-1271	-0-	161	1	2003	2	Y	5			139
01	2635	X	2083	-0-	-552	-0-	159	1	1921	2	Y	3			142
02	2156	X	1270	-0-	-886	-0-	139	1	1129	2	Y	2			144
03	2387	X	2209	-0-	-178	-0-	166	1	2031	2	Y	11			155
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	143	1	1814	2	Y	12			167

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

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710											
LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID -> 059510		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6922 - 6938				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID -> 071949		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 7084		PERF. 3705 - 3735				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID -> 075851		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 7242		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID -> 084500		COMPL. DATE 01/07/1940		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6967 - 6976				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID -> 121806		COMPL. DATE 06/10/1986		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 6895 - 7015				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID -> 122702		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 6770 - 6794				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID -> 122704		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6698 - 6714				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

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

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I WELL #: Z 32 RRCID -> 149398 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6763 - 6770															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1 WELL #: C 30 RRCID -> 149982 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6836 - 6850															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I WELL #: M 86 RRCID -> 150260 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6684															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

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

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1 WELL #: M107 RRCID -> 150786 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6726 - 6742															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

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

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
MIDDLETON, A. D. A/C 1 //CONT.// 847710 WELL #: M 31 RRCID -> 151072 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6706 - 6726														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ZAPPE, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 151429 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6717 - 6740														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1 WELL #: M 93 RRCID -> 152179 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6862 - 6916														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BROUSSARD HEBERT WELL #: 41 RRCID -> 152470 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6790 - 6808														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 46 RRCID -> 152549 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6915 - 6928														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARSHALL, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 152760 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6734 - 6752														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ENGELS, M. H. WELL #: 3 RRCID -> 152857 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6686 - 6796														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1																	//CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS //CONT.// 847710 WELL #: M 39 RRCID -> 153261 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6838 - 6857									
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									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									

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

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

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1					WELL #:	M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	6760	-	6772										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									

ZAPPE, MARIE					WELL #:	36	RRCID ->	157695	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6740	-	6850										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									

ANAHUAC				//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//	847710												
MIDDLETON, A. D. A/C 1				WELL #:	M114	RRCID -> 161881		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 6681 - 6697					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1				WELL #:	M 3A	RRCID -> 162280		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6916 - 6984					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT			-0-	
04	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					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MIDDLETON, A. D. A/C 1				WELL #:	110	RRCID -> 165953		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 6717 - 6731					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CLARK, G. J. J.				WELL #:	8	RRCID -> 166488		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 6882 - 6900					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BROUSSARD, J. E. A/C #1				WELL #:	1	RRCID -> 166522		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6853 - 6867					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ENGELS, M. H.				WELL #:	13	RRCID -> 166746		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6752 - 6766					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

ANAHUAC															//CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: CHAMBERS																																																											
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.															//CONT.// 847710																																																																										
MIDDLETON, A. D. A/C 1															WELL #: 15															RRCID -> 166780															COMPL. DATE 12/03/1997															TOTAL DEPTH 7151															PERF. 6826 - 7044														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	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																																																																		
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
MIDDLETON, A. D. A/C 1															WELL #: 3															RRCID -> 166834															COMPL. DATE 11/20/1997															TOTAL DEPTH 7172															PERF. 6700 - 6712														
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
GRIPON, H. A. A/C 1															WELL #: 26															RRCID -> 167574															COMPL. DATE 02/17/1998															TOTAL DEPTH 7250															PERF. 6840 - 6860														
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
ZAPPE, MARIE															WELL #: 3															RRCID -> 168014															COMPL. DATE 03/30/1998															TOTAL DEPTH 7085															PERF. 6838 - 6848														
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
BROUSSARD, J. E. A/C 2															WELL #: 25															RRCID -> 170293															COMPL. DATE 08/25/1998															TOTAL DEPTH 8164															PERF. 6754 - 6770														
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
MIDDLETON, A. D. A/C #1															WELL #: 9															RRCID -> 170789															COMPL. DATE 10/19/1998															TOTAL DEPTH 7146															PERF. 6762 - 6776														
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
GRIPON, H. A. A/C #1															WELL #: 37															RRCID -> 170790															COMPL. DATE 10/08/1998															TOTAL DEPTH 7120															PERF. 6756 - 6776														
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID -> 171963	COMPL. DATE 01/27/1999	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6900 - 6908			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

ANAHUAC (FB A-2, 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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #: 99	RRCID -> 135727	COMPL. DATE 05/08/1990	TOTAL DEPTH 8173	PERF. 7982	-	8000
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: 98	RRCID -> 205163	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 8739	PERF. 7852	-	7860
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)			02468 590	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: 4	RRCID -> 170096	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 7229	PERF. 6331 - 6339				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #: 13	RRCID -> 170152	COMPL. DATE 08/10/1998	TOTAL DEPTH 7103	PERF. 6332 - 6440				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #: 18	RRCID -> 170497	COMPL. DATE 09/03/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6890 - 6896				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WILCOX, G. C.			WELL #: 2	RRCID -> 173738	COMPL. DATE 03/29/1999	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6524 - 6534				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1			WELL #: 10	RRCID -> 184034	COMPL. DATE 03/27/2001	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6220 - 6300				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 10)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
BROUSSARD-HERBERT A/C 1														
02468 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
847710														
WELL #: 16 RRCID -> 133666 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 3031 - 3037														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ANAHUAC (MIOCENE 12)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
BROUSSARD, J. E. A/C 2														
02468 740 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS														
847710														
WELL #: 12 RRCID -> 144824 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3333 - 3336														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ANAHUAC (MIOCENE 13)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
BROUSSARD, J. E. A/C 2														
02468 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
847710														
WELL #: 21-D RRCID -> 160217 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3448 - 3455														
11	1350 N	1228	-0-	-122	-0-	1228	1		Y	-0-				-0-
12	1643 N	1237	-0-	-406	-0-	1231	1	6 2	Y	-0-				-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	1	1 2	Y	-0-				-0-
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	1		Y	-0-				-0-
*03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	1		Y	-0-				-0-
*04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	1		Y	-0-				-0-

ANAHUAC (MIOCENE 14)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
BROUSSARD-HEBERT A/C 1														
02468 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
847710														
WELL #: 35 RRCID -> 171331 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3582 - 3593														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC (MIOCENE 15)			02468 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
GRIPON, H. A. A/C 1			WELL #: 38	RRCID -> 154145	COMPL. DATE 03/21/1995	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 3662 - 3665	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
ANAHUAC (MIOCENE 16)			02468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
ZAPPE, MARIE			WELL #: 36	RRCID -> 200677	COMPL. DATE 03/18/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 4022 - 4038	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANAHUAC (MIOCENE 16 L., NORTH)			02468 807	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
ZAPPE, MARIE			WELL #: 4	RRCID -> 130752	COMPL. DATE 04/07/1989	TOTAL DEPTH 7088	PERF. 4035 - 4062	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (MIOCENE 17)			02468 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
ZAPPE, MARIE			WELL #: 5	RRCID -> 200663	COMPL. DATE 03/13/2004	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 4235 - 4241	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	41	-0-	41	41	41 1	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC (MIOCENE 18-C)			02468 843	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #: 23	RRCID -> 171362	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 5355	PERF. 4898 - 4904	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (MIOCENE 2900)			02468 880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
BROUSSARD, J. E. A/C-2			WELL #: 19 F	RRCID -> 093885	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 2927 - 2933	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANAHUAC (1400)			02468 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
WHITE, R.M.			WELL #: 28	RRCID -> 109497	COMPL. DATE 02/09/1984	TOTAL DEPTH 10118	PERF. 1418 - 1422	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANAHUAC, SE. (F-17)			02473 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
CONTANGO RESOURCES, INC.			173206					
GARTH -A- UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 172355	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9939 - 10004	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)			02473 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584					
BROWN, ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 177924	COMPL. DATE 04/19/2000	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9828 - 9833	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

TYRRELL, W. C. TR.			WELL #: 44		RRCID -> 176741		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6690 - 6712					
11	14B2	EXT	138	-0-	138	138		138	1			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	228	-0-	228	366		227	1		1 2	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	257	-0-	257	623		257	1			Y	-0-			-0-
02		216	157	-0-	59	564		157	1			Y	-0-			-0-
*03		372	-0-	-0-	-372	192						Y	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")			02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
MIDDLETON, A. D. A/C # 1			WELL #: 23		RRCID -> 164296		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 7089		PERF. 6570 - 6585					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	400	-0-	400	400		398	1		2 2	Y	-0-			-0-
01		528 X	128	-0-	-400	-0-		128	1			Y	-0-			-0-
02		243 X	243	-0-	-0-	-0-		243	1			Y	-0-			-0-
*03		403 N	391	-0-	-12	-0-		391	1			Y	-0-			-0-
*04		333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	1			Y	-0-			-0-

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

ZAPPE, MARIE ET AL			WELL #: 30		RRCID -> 166742		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 6508 - 6524					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

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

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
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CLARK, G. J. J.					WELL #:	25	RRCID ->	168795	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6795 -	6811			
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ZAPPE, MARIE ET AL					WELL #:	28	RRCID ->	170906	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6596 -	6614			
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CLARK, G. J. J.					WELL #:	30	RRCID ->	171328	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6666 -	6680			
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TYRRELL, W. C. TRUST					WELL #:	16	RRCID ->	177244	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6740 -	6760			
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ZAPPE, MARIE ET AL					WELL #:	12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6630 -	6645			
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC, W. (MARG. 2)				02475 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
WHITE, R. M.				WELL #: 7	RRCID -> 154525	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 7081	PERF. 6824	-	6834				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANDERSON-GRIMES (YEGUA)				02659 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GRIMES				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
RULEMAKER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 271176	COMPL. DATE 05/03/2013	TOTAL DEPTH 3755	PERF. 2703	-	2710				
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANGELINA (10,600)				02818 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
SHOCO PRODUCTION LLC				778196										
STOEGER				WELL #: 7	RRCID -> 174923	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10326	-	10335				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANGELINA (12,060)				02818 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WIGGINS GU				WELL #: 1	RRCID -> 280164	COMPL. DATE 07/08/2017	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11904	-	11958				
11	17880 #	16817	-0-	-1063	-0-	438	2	16152	3	N	206	183	1	233
12	18476 #	16557	-0-	-1919	-0-	227	9							
						348	2	16040	3	N	154	183	1	204
						169	9							
01	18910 #	15643	-0-	-3267	-0-	15422	2	221	9	N	201	190	1	215
02	17080 #	12003	-0-	-5077	-0-	11820	2	183	9	N	166	187	1	194
03	18910 #	17497	-0-	-1413	-0-	17334	2	163	9	N	148	184	1	158
*04	19536 R	19536	-0-	-0-	-0-	19271	2	265	9	N	241	189	1	210
ANGELINA (12,500)				02818 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534										
CRAWFORD/ACOM				WELL #: 1	RRCID -> 181689	COMPL. DATE 07/08/2007	TOTAL DEPTH 13162	PERF.12609	-	12660				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANGELINA (12,800)													02818 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
KAHLA, E. B. HEIRS GU													WELL #: 1		RRCID -> 276211		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 12788		PERF.12602 - 12704	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
11	13200 #	11826	-0-	-1374	-0-	297	2	10982	3	N	497	532	1		375							
						547	9															
12	13609 #	9913	-0-	-3696	-0-	200	2	9242	3	N	428	540	1		263							
						471	9															
01	13609 #	8072	-0-	-5537	-0-	7576	2	496	9	N	451	359	1		355							
02	12292 #	10870	-0-	-1422	-0-	10352	2	518	9	N	471	538	1		288							
03	12834 #	11229	-0-	-1605	-0-	10683	2	546	9	N	496	537	1		247							
04	11820 #	10630	-0-	-1190	-0-	10084	2	546	9	N	496	534	1		209							
ANGELINA (12900)													02818 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP													521516									
PIPKIN-WINGATE													WELL #: 1		RRCID -> 253385		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13280		PERF.12858 - 12872	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53							
ANGELINA (13,000)													02818 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.													664142									
BELCO FEE													WELL #: 1		RRCID -> 046442		COMPL. DATE 06/14/1969		TOTAL DEPTH 13517		PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)													02886 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.													860554									
HOWARD NO. 1 GU													WELL #: 1		RRCID -> 152680		COMPL. DATE 12/14/2014		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10708 - 10716	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205							
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-		642	2		N	-0-				205							
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2		N	-0-				205							
*04	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	2		N	-0-				205							
HOWARD NO. 2 GU													WELL #: 2		RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10038 - 10054	
11	300 N	45	-0-	-255	-0-		45	2		N	-0-				26							
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	2		N	-0-				26							
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1259	2		N	-0-				26							
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568	2		N	-0-				26							
03	217 N	115	-0-	-102	-0-		115	2		N	-0-				26							
04	300 N	129	-0-	-171	-0-		129	2		N	-0-				26							
WILLIAMSON													WELL #: 3		RRCID -> 176024		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12153		PERF.10210 - 10220	
11	4920 X	3475	-0-	-1445	-0-		3475	2		Y	-0-				117							
12	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-		5386	2	112	9	Y	102	151	1	68							
01	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-		11537	2	154	9	Y	140	140	1	68							
02	11774 X	11774	-0-	-0-	-0-		11620	2	154	9	Y	140	140	1	68							
03	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-		8195	2			Y	-0-			68							
*04	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-		8067	2	132	9	Y	120	120	1	68							

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)														CNTY: BRAZORIA	
TIMBERWOLF ENERGY, INC.															
WILLIAMSON															
//CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//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	
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-				10	
12	434 N	256	-0-	-178	-0-	228	2	28	9	25				35	
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1355	2	33	9	30				65	
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1421	2	188	9	171	171	1		65	
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	365	2	330	9	300	300	1		65	
04	1050 N	129	-0-	-921	-0-	129	2		N	-0-				65	
ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)														CNTY: BRAZORIA	
TIMBERWOLF ENERGY, INC.															
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 173119 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841															
11	750 N	678	-0-	-72	-0-	678	2		N	-0-				299	
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-				299	
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-				299	
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-				299	
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-				299	
04	1530 N	1213	-0-	-317	-0-	1213	2		N	-0-				299	
HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26	
ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B)														CNTY: BRAZORIA	
TIMBERWOLF ENERGY, INC.															
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534															
11	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-				2	
12	3410 #	659	-0-	-2751	-0-	537	2	122	9	111				113	
01	3410 #	771	-0-	-2639	-0-	738	2	33	9	30				143	
02	3080 #	1126	-0-	-1954	-0-	1126	2		N	-0-				143	
03	3820	3615	-0-	-205	-0-	3615	2		N	-0-				143	
04	1410 #	491	-0-	-919	-0-	491	2		N	-0-				143	
ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO)														CNTY: BRAZORIA	
TIMBERWOLF ENERGY, INC.															
WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000															
11	750 N	30	-0-	-720	-0-	30	2		Y	-0-				74	
12	651 N	164	-0-	-487	-0-	131	2	33	9	30	30	1		74	
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	443	2	43	9	39	39	1		74	
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	625	2	47	9	43	43	1		74	
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-				74	
04	480 N	133	-0-	-347	-0-	67	2	66	9	60	60	1		74	
MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46	

ANSLEY			03044 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.			834097					
GUENTHER			WELL #: 2	RRCID -> 165033	COMPL. DATE 08/09/1997	TOTAL DEPTH	5705	PERF. 5042 - 5250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	-0-
APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)			03310 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY		
RHC ENERGY (USA) LLC			704798					
KENLEY			WELL #: 1H	RRCID -> 253375	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 9290 - 14650
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
APPLE SPRINGS (JAMES)			03310 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY		
PONTIAC OIL, INC.			670449					
TEMPLE			WELL #: 1	RRCID -> 085004	COMPL. DATE 05/01/1979	TOTAL DEPTH	12435	PERF. 11380 - 11521
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	91
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/13/2016								
ARCOLA (7700 FRI0)			03474 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
PRICE, J. E.			WELL #: 1 T	RRCID -> 118246	COMPL. DATE 09/01/1985	TOTAL DEPTH	8269	PERF. 7616 - 7619
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

ARGO-HAWK (10400 SAND) COSTA ENERGY, LLC LANGHAM UNIT			03543 750 180534			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
			WELL #:	3	RRCID ->	281180	COMPL. DATE	07/09/2019	TOTAL	DEPTH	11088	PERF.	11678 - 11702			
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
11		9755 X	9755	-0-	-0-	-0-			8190	2	1565	9	N	1423	1609 1	435
12		12028 X	7933	-0-	-4095	-0-			6565	2	1368	9	N	1244	1544 1	135
01		13299 X	9517	-0-	-3782	-0-			8327	2	1190	9	N	1082	907 1	310
02		12012 X	4928	-0-	-7084	-0-			4095	2	833	9	N	757	725 1	342
03		13299 X	5914	-0-	-7385	-0-			4916	2	998	9	N	907	895 1	354
04		9750 X	5655	-0-	-4095	-0-			4750	2	905	9	N	823	897 1	280
LANGHAM UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	281876	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	10558 - 10584			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-			1380	2	112	9	N	102		172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				172
ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800) MCA PETROLEUM CORPORATION EAST ARNIM UNIT			WELL #:	106	RRCID ->	280938	COMPL. DATE	03/15/2015	TOTAL	DEPTH	1990	PERF.	1789 - 1791			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC ARRIOLA #3 UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	185135	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL	DEPTH	9252	PERF.	9020 - 9036			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ASHBY (FRIO, LOWER) DEEP ROCK RESOURCES, INC. TRULL, R. B. ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	176426	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.	9746 - 9770			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
PLUGGED AND ABANDONED			04/12/2021													

ASHBY (SIMPSON) 04022 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170085 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 5960 - 6124

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2021													

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021													

ASHBY (9000) 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
FLOWERS FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 197147 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021													

TRULL, R. B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 213863 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2021													

FLOWERS FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 271092 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT			203
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT			203
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT			203
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT			203
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT			203
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT			203
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2021													

TRULL, R. B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 271742 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2021													

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						
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
11		3930 #	3496	-0-	-434	-0-				3445	2	51	9	N			46	182	1					41
12		4061 #	3488	-0-	-573	-0-				3452	2	36	9	N			33							74
01		4061 #	3317	-0-	-744	-0-				3266	2	51	9	N			46							120
02		3416 #	2527	-0-	-889	-0-				2486	2	41	9	N			37							157
03		3782 #	2554	-0-	-1228	-0-				2528	2	26	9	N			24							181
04		3510 #	3158	-0-	-352	-0-				3106	2	52	9	N			47							228

ASHWOOD (FRIO 9020)				04135 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WALLIS ENERGY, INC.				893997						
RUNNELLS				WELL #:	1	RRCID -> 177604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9175 PERF. 9020 - 9042
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63

ATKINSON ISLAND (CONS.)				04291 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TORRENT OIL LLC				862645					
ATKINSON ISLAND UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 126202	COMPL. DATE 08/31/1987	TOTAL DEPTH	7589 PERF. 5856 - 5871
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ATKINSON ISLAND UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 213676	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH	6196	PERF. 7234	-	7240
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8

B.A.D.A. (10,170 SD,)					04644 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA	
LONE OAK ENERGY INC					506578				
BAUM, G. K.					WELL #:	1	RRCID -> 162058	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.A.D.A. (10,340 SD.) LONE OAK ENERGY INC CAREY UNIT				04644 600 506578 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 159428	CAPACITY			COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH 10650	CNTY: COLORADO			PERF.10333 - 10380		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					92
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					92
B.A.D.A. (10,530 SD.) LONE OAK ENERGY INC ALBERT				04644 845 506578 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 175615	ONE WELL			COMPL. DATE 07/03/1999	TOTAL DEPTH 10650	CNTY: COLORADO			PERF.10530 - 10534		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BAER RANCH (TEX-MISS CONS) HILCORP ENERGY COMPANY BAER-FRANKLIN				04937 150 386310 WELL #:	2ST	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 283535	CAPACITY			COMPL. DATE 04/15/2017	TOTAL DEPTH 14259	CNTY: MATAGORDA			PERF.14024 - 14154		
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
BAER-FRANKLIN				WELL #:	3	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 285078	CAPACITY			COMPL. DATE 05/02/2019	TOTAL DEPTH 14957	CNTY: MATAGORDA			PERF.13390 - 14374		
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					55
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					55
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					55
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					55
BAILEYS (HOCKLEY) PALEO OIL COMPANY LLC OL ARMY UNIT				05050 500 635131 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 278579	ONE WELL			COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 3100	CNTY: GRIMES			PERF. 2716 - 2718		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
ALIANA UNIT				WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 281197	CAPACITY			COMPL. DATE 04/17/2014	TOTAL DEPTH 3100	CNTY: GRIMES			PERF. 2719 - 2721		
11	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500)														
ASPECT ENERGY, LLC														
MUNSON, GEORGE														
WELL #:					05052 375	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					035453						CNTY: BRAZORIA			
						RRCID -> 212152	COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 11259		PERF. 11017 - 11023			
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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015														
BAKER LAKE (GLENROSE "B")														
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC														
WALKER #1														
WELL #:					05130 300	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					609267						CNTY: WALKER			
						RRCID -> 275949	COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 6640 - 7200			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BALTHROP (9000 YEGUA)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
NILSON														
WELL #:					05358 850	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					386310						CNTY: WHARTON			
						RRCID -> 176876	COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8310 - 8380			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
NILSON														
WELL #:					2	RRCID -> 179146	COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8606 - 8670			
11	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2	N	-0-				179
12	31 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				179
01	31 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-				179
02	28 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2	N	-0-				179
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				179
*04	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2	N	-0-				179
PIERCE RANCH														
WELL #:					A 1	RRCID -> 279185	COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 8668 - 8686			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
NILSON														
WELL #:					3	RRCID -> 282269	COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8485 - 8748			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-				-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)				05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP				404520												
BAMMEL GAS UNIT				WELL #: T120		RRCID -> 005040		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6190 - 6210				
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT				WELL #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 - 6216				
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT				WELL #: T104		RRCID -> 005043		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6208 - 6218				
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT				WELL #: T 109		RRCID -> 005044		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7218		PERF. 6226 - 6252				
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT				WELL #: T111		RRCID -> 005048		COMPL. DATE 07/15/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6206 - 6210				
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT				WELL #: T112		RRCID -> 005049		COMPL. DATE 11/15/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6243 - 6254				
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT				WELL #: T103		RRCID -> 005054		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6192		PERF. 6131 - 6162				
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520														
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T115 RRCID -> 005058 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T119 RRCID -> 005059 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T201 RRCID -> 005060 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 044204 COMPL. DATE 05/07/1967 TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 4 RRCID -> 044205 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 5 RRCID -> 044206 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 6 RRCID -> 044207 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP														
GRAVES -B-														
WELL #: 5 RRCID -> 049380 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GRAVES "C"														
WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EHRHARDT, JOHN														
WELL #: 5I RRCID -> 064912 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214														
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)														
WELL #: 3 I RRCID -> 092897 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)														
WELL #: 1 I RRCID -> 092898 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170														
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)														
WELL #: 4 I RRCID -> 092899 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224														
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)				//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED				STORAGE				CNTY: HARRIS					
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP				//CONT.//	404520														
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)				WELL #:	9 I	RRCID ->	092900	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6181	-	6214				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)				WELL #:	6 I	RRCID ->	092901	COMPL. DATE	12/24/1980	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6198	-	6218				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL				WELL #:	7 I	RRCID ->	092902	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6186	-	6222				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)				WELL #:	3 I	RRCID ->	092903	COMPL. DATE	01/09/1981	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6197	-	6227				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-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				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)				WELL #:	4 I	RRCID ->	096025	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6146	-	6184				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-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				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-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 (POLLY)										WELL #: 5		RRCID -> 115114		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 6233 - 6260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	EOM BALANCE
0																				
11	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (FEE)										WELL #: 1		RRCID -> 115251		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6190 - 6216		
11	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
BAMMEL G. U. (EHRHARDT)										WELL #: 1 I		RRCID -> 116122		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6122 - 6161		
11	STRG INJ	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)										WELL #: 1 I		RRCID -> 116162		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 10574		PERF. 6140 - 6180		
11	STRG INJ	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)										WELL #: 2 I		RRCID -> 118182		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6296		PERF. 6212 - 6248		
11	STRG INJ	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)										WELL #: 3		RRCID -> 118183		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 6210 - 6230		
11	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
ZAPP ESTATE, ET AL -D-										WELL #: 4		RRCID -> 150548		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6351 - 6381		
11	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS							
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520												
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:		2	RRCID -> 159624	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 6325	PERF. 6212	-	6254						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EHRHARDT UNIT				WELL #:	8 I	RRCID -> 159626	COMPL. DATE 07/25/1998	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 6244	-	6264					
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POLLEY				WELL #:	7	RRCID -> 159627	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6249	-	6272					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EHRHARDT, JOHN				WELL #:	12	RRCID -> 162241	COMPL. DATE 04/20/2017	TOTAL DEPTH 7485	PERF. 4530	-	4570					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D-				WELL #:	3	RRCID -> 166854	COMPL. DATE 07/29/1982	TOTAL DEPTH 6340	PERF. 6272	-	6280					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZAPP ESTATE ET AL "D"				WELL #:	5	RRCID -> 166857	COMPL. DATE 04/03/1985	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 6567	-	6572					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EHRHARDT, JOHN EST				WELL #:	10	RRCID -> 167024	COMPL. DATE 11/04/1981	TOTAL DEPTH 6374	PERF. 6256	-	6264					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520					
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #:		9	RRCID -> 173098	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 7255	PERF. 7007	- 7034
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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #:		8	RRCID -> 173902	COMPL. DATE 10/23/1998	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 7386	- 7422
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:		14 I	RRCID -> 173903	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 6185	- 6204
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")		WELL #:		3	RRCID -> 173904	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH 6518	PERF. 6290	- 6306
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BANKSTON (14300 SAND)		05503 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN		
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313							
BP AMERICA A-3		WELL #:		1	RRCID -> 206247	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 16800	PERF. 12690	- 14306
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)		05560 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
GEC OPERATING, INC.		291931							
SIMMONS		WELL #:		1	RRCID -> 223374	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 9299	PERF. 9212	- 9218
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 05560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FORT BEND							
OBLAEN RESOURCES LLC 617546																			
MUELLER, PERRY JR. WELL #: 1 RRCID -> 185380 COMPL. DATE 04/26/2004												TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	8447	-	8856	
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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27	
BARBERS HILL 05651 001 ASSOCIATED 49B												CNTY: CHAMBERS							
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC 576980																			
GAS STORAGE TERMINAL WELL #: 20E RRCID -> 278980 COMPL. DATE 10/30/2008												TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	N/A			
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
BARBERS HILL (YEGUA 10,700) 05651 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL												CNTY: CHAMBERS							
WAGNER OIL COMPANY 891175																			
WHALEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 197831 COMPL. DATE 07/08/2003												TOTAL	DEPTH	11565	PERF.	10973	-	11394	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
BARROW RANCH (NOD. 2) 05864 210 ASSOCIATED 49B												CNTY: CHAMBERS							
FORZA OPERATING, LLC 278837																			
BARROW HERITAGE RANCH, LP WELL #: 1 RRCID -> 288735 COMPL. DATE 08/28/2019												TOTAL	DEPTH	13375	PERF.	11955	-	12058	
11	29460		19259	-0-	-10201		129617		18793	2	466	9	N	424	466	1		152	
12	30442		9386	-0-	-21056		108561		9143	2	243	9	N	221	143	1		230	
01	30442		1101	-0-	-29341		79220		1062	2	39	9	N	35				265	
02	27496		-0-	-0-	-27496		51724						N	-0-				265	
*03	30442		-0-	-0-	-30442		21282						N	-0-				265	
*04	21282 R		-0-	-0-	-21282		-0-						N	-0-				265	
BARTMAN (11050 SAND) 05945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL												CNTY: BRAZORIA							
PAMETA OIL COMPANY 637449																			
NIEDRINGHAUS WELL #: RRCID -> 123339 COMPL. DATE 09/21/1995												TOTAL	DEPTH	13450	PERF.	10985	-	10987	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85	
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997																			

BAUER RANCH (4640)		06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON					
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047											
CARROLL, W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 075513		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6681		PERF. 4637 - 4639			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BAY CITY (8300)		06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
COBB, F. G., -B-		WELL #: 15		RRCID -> 005092		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 2040 - 2050			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MOORE ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8229 - 8232			
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	1			Y	-0-		-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	1			Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BAY CITY (8400)		06287 602		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
F. G. COBB -B-		WELL #: 26		RRCID -> 290027		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8320 - 8330			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
02	140 #	7	-0-	-133	-0-	7	2			N	-0-		41
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		41
BAY CITY, EAST (8150 FB-A)		06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
METZGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137674		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8130 - 8398			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-		112
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-		112
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-		112
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-		112
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-		112
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-		112
BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)		06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
BAY CITY UNIT NO. 25		WELL #: 2		RRCID -> 284399		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8471 - 8476			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
12	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		39
01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-		39
*02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		39
*03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		39
*04	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		39

BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)														
ATLAS OPERATING LLC														
METZGER GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 125716					COMPL. DATE 04/22/1987				
TOTAL DEPTH 10292					PERF. 8213 - 8267					CNTY: MATAGORDA				
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BAY CITY, EAST (9900 B)														
ATLAS OPERATING LLC														
METZGER GAS UNIT														
WELL #: 2 U					RRCID -> 005129					COMPL. DATE 07/09/1961				
TOTAL DEPTH 10100					PERF. 9774 - 9796					CNTY: MATAGORDA				
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	767	-0-	767	930	767	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	695	-0-	695	1625	695	2	Y	-0-				-0-
*02	2400	N	775	-0-	-1625	-0-	775	2	Y	-0-				-0-
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	Y	-0-				-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	-0-				-0-
RUGELEY GAS UNIT														
WELL #: 3 U					RRCID -> 005131					COMPL. DATE 09/30/1960				
TOTAL DEPTH 12602					PERF. 9934 - 9950									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT														
WELL #: 1 U					RRCID -> 091267					COMPL. DATE 04/08/1980				
TOTAL DEPTH 10248					PERF. 9715 - 9947									
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BAY CITY, EAST (10,000 A)														
ATLAS OPERATING LLC														
MCWILLIAMS GAS UNIT														
WELL #: 1 M					RRCID -> 005106					COMPL. DATE 04/19/1980				
TOTAL DEPTH 10248					PERF. 9977 - 9982					CNTY: MATAGORDA				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
METZGER GAS UNIT														
WELL #: 7					RRCID -> 256696					COMPL. DATE 03/11/2010				
TOTAL DEPTH 10350					PERF. 10312 - 10338									
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				98
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				98
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				98
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				98
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				98
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				98

BAY CITY, EAST (10,000 B)			06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC			036587												
MCWILLIAMS GU			WELL #: 2D		RRCID -> 005118		COMPL. DATE 09/04/1949		TOTAL DEPTH 10248		PERF.10085 - 10090				
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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

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

MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10182 - 10198				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

METZGER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337		PERF.10067 - 10077				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

METZGER G.U.			WELL #: 7		RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10419 - 10429				
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-	

BAY CITY, EAST (10,200)														
ATLAS OPERATING LLC														
METZGER G.U.														
06288 855 ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: MATAGORDA									
036587														
WELL #: 7					RRCID -> 263888 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10456									
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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BEACH CITY (VKSBG GYRO K)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
STATE TRACT 69														
06405 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: CHAMBERS									
293375														
WELL #: 2					RRCID -> 198609 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BEASLEY, N. (COOK MTN)														
OBLAEN RESOURCES LLC														
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT														
06513 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT					CNTY: FORT BEND									
617546														
WELL #: 1					RRCID -> 199380 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181									
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT														
WELL #: 3					RRCID -> 208202 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
CORTEZ, PAUL														
681327														
WELL #: 1					RRCID -> 191424 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
STADE, EDWIN														
06513 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: FORT BEND									
681327														
WELL #: 1					RRCID -> 188548 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 16280 PERF.13408 - 15150									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BEECH CREEK (YEGUA 4700) FORT APACHE ENERGY, INC. B. TRUETT				06755 180 277908	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TYLER							
				WELL #: 1	RRCID -> 279929	COMPL. DATE 09/04/2012	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4757	-	4769							
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
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1503	1595	1			232
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1073	895	1			410
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	846	885	1			371
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	683	708	1			346
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	876	706	1			516
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	669	1049	1			136
B. TRUETT SW				WELL #: 1	RRCID -> 284635	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3380	-	3395							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
B. TRUETT				WELL #: 3	RRCID -> 286430	COMPL. DATE 05/05/2018	TOTAL DEPTH 5069	PERF. 4739	-	4743							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	996	1058	1			289
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	930	851	1			368
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	874	885	1			357
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	660	705	1			312
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	646	533	1			425
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	535	530	1			430
B. TRUETT				WELL #: 2	RRCID -> 286588	COMPL. DATE 06/05/2015	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 4812	-	4815							
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	111					111
BEECH CREEK (YEGUA 5-A) GAITHER PETROLEUM CORPORATION B.P. AMERICA B				06755 222 292850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN							
				WELL #: 1	RRCID -> 218256	COMPL. DATE 04/02/2006	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6768	-	6770							
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A) ATLAS OPERATING LLC BEECH CREEK A				06756 400 036587	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN							
				WELL #: 2	RRCID -> 242358	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 6763	-	6766							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)													
BBX OPERATING, L.L.C.													
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT													
WELL #: 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
RRCID -> 282105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13669 - 14770													
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
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT													
WELL #: RRCID -> 283387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8841 - 8860													
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
KELLY'S HEROES UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 289342 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13921 - 13970													
11	94260 X	76300	-0-	-17960	B	-0-	72739	3	3561	9	N	3237	845
12	97402 X	81862	-0-	-15540	B	-0-	78221	3	3641	9	N	3310	512
01	84134 X	77509	-0-	-6625	B	-0-	74183	3	3326	9	N	3024	253
02	75992 X	53622	-0-	-22370	B	-0-	51280	3	2342	9	N	2129	1474
03	89497 X	67766	-0-	-21731	B	-0-	65051	3	2715	9	N	2468	360
04	79230 X	NO RPT	-0-	-79230	B	-0-					N	NO RPT	360
THUNDERBOLT UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 289885 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13628 - 13642													
11	0 Z	15808	-0-	15808	B	1215135	14720	3	1088	9	N	989	476
12	0 Z	15409	-0-	15409	B	1230544	14357	3	1052	9	N	956	214
01	1238411 X	7867	-0-	-1230544	B	-0-	7326	3	541	9	N	492	167
02	79800 X	55	-0-	-79745	B	-0-	55	3			N	-0-	167
03	16740 X	-0-	-0-	-16740	B	-0-					N	-0-	167
04	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	B	-0-					N	NO RPT	167
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC													
SWAMP MONSTER													
WELL #: 301273 RRCID -> 284636 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550													
11	59255 X	59255	-0-	-0-	B	-0-	510	1	54166	2	N	4163	387
							4579	9					
12	72649 X	72649	-0-	-0-	B	-0-	1054	1	66383	2	N	4738	381
							5212	9					
01	64954 X	64954	-0-	-0-	B	-0-	1054	1	59381	2	N	4108	463
							4519	9					
02	48244 X	39775	-0-	-8469	B	-0-	442	1	36538	2	N	2541	421
							2795	9					
03	58902 X	58902	-0-	-0-	B	-0-	54913	2	3989	9	N	3626	389
*04	57369 X	57369	-0-	-0-	B	-0-	53729	2	3640	9	N	3309	401

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	72740 X	72740	-0-	-0- B	-0-	67265	2	5475	9	N	4977	4682	1	546
12	73672 X	73672	-0-	-0- B	-0-	68196	2	5476	9	N	4978	5167	1	357
01	62000 X	61295	-0-	-705 B	-0-	56565	2	4730	9	N	4300	4224	1	433
02	56000 X	50157	-0-	-5843 B	-0-	46363	2	3794	9	N	3449	3630	1	252
03	65937 X	65937	-0-	-0- B	-0-	61218	2	4719	9	N	4290	4358	1	184
*04	64049 X	64049	-0-	-0- B	-0-	750	1	58772	2	N	4115	4082	1	217
						4527	9							
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848														
11	13837 X	13837	-0-	-0- B	-0-	13521	3	316	9	N	287			414
12	13919 X	12014	-0-	-1905 B	-0-	12014	3			N	-0-			414
01	14198 X	12678	-0-	-1520 B	-0-	12678	3			N	-0-			414
02	12908 X	7505	-0-	-5403 B	-0-	7505	3			N	-0-			414
03	14291 X	11941	-0-	-2350 B	-0-	11741	3	200	9	N	182	182	1	414
04	13830 X	11371	-0-	-2459 B	-0-	11371	3			N	-0-			414
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390														
11	21840 X	16709	-0-	-5131 B	-0-	15558	3	1151	9	N	1046	896	1	431
12	17688 X	17688	-0-	-0- B	-0-	16510	3	1178	9	N	1071	1300	1	202
01	17453 X	15847	-0-	-1606 B	-0-	14714	3	1133	9	N	1030	926	1	306
02	15764 X	13568	-0-	-2196 B	-0-	12587	3	981	9	N	892	930	1	268
03	17701 X	8827	-0-	-8874 B	-0-	8177	3	650	9	N	591	725	1	134
04	17130 X	9721	-0-	-7409 B	-0-	9110	3	611	9	N	555	535	1	154
ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462														
11	10544 X	10544	-0-	-0- B	-0-	9376	3	1168	9	N	1062	918	1	387
12	11346 X	7943	-0-	-3403 B	-0-	6987	3	956	9	N	869	923	1	333
01	11346 X	4563	-0-	-6783 B	-0-	3991	3	572	9	N	520	725	1	128
02	10248 X	7391	-0-	-2857 B	-0-	6464	3	927	9	N	843	695	1	276
03	10881 X	10431	-0-	-450 B	-0-	9301	3	1130	9	N	1027	1119	1	184
04	10530 X	8923	-0-	-1607 B	-0-	7921	3	1002	9	N	911	904	1	191
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336														
11	64530 X	59119	-0-	-5411 B	-0-	55287	3	3832	9	N	3484	3436	1	648
12	65565 X	58884	-0-	-6681 B	-0-	54525	3	4359	9	N	3963	3895	1	716
01	63364 X	55187	-0-	-8177 B	-0-	52018	3	3169	9	N	2881	3312	1	285
02	57232 X	40562	-0-	-16670 B	-0-	37811	3	2751	9	N	2501	2396	1	390
03	88192 X	88192	-0-	-0- B	-0-	83183	3	5009	9	N	4554	4380	1	564
*04	81812 X	81812	-0-	-0- B	-0-	77328	3	4484	9	N	4076	4196	1	444
OUTLAW JOSEY WALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274738 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)											//CONT./// 06762 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC											//CONT./// 950523														
GRAN TORINO NORTH UNIT											WELL #: 1			RRCID -> 280756			COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 13685			PERF.13542 - 13562		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
11	8100 X	-0-	-0-	-8100 B	-0-						N	-0-						94							
12	8370 X		3	-8367 B	-0-			1 3		2 9	N	2						96							
01	8370 X	7757	-0-	-613 B	-0-	7580	3		177	9	N	161						257							
02	7560 X	6243	-0-	-1317 B	-0-	6083	3		160	9	N	145	348	1				54							
03	7076 X	7076	-0-	-0- B	-0-	7019	3		57	9	N	52						106							
*04	7945 X	7945	-0-	-0- B	-0-	7860	3		85	9	N	77						183							
GRAN TORINO SOUTH UNIT											WELL #: 2			RRCID -> 281036			COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 13900			PERF.13106 - 13443		
11	17940 X	13338	-0-	-4602 B	-0-	12060	3	1278	9	N	1162	891	1					535							
12	16430 X	11811	-0-	-4619 B	-0-	10806	3	1005	9	N	914	1119	1					330							
01	16430 X	11674	-0-	-4756 B	-0-	10509	3	1165	9	N	1059	1079	1					310							
02	14840 X	9602	-0-	-5238 B	-0-	8723	3	879	9	N	799	914	1					195							
03	14849 X	13119	-0-	-1730 B	-0-	12026	3	1093	9	N	994	923	1					266							
*04	13417 X	13417	-0-	-0- B	-0-	12333	3	1084	9	N	985	1035	1					216							
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT											WELL #: 1			RRCID -> 281441			COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 14171			PERF.13888 - 13944		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						144							
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						144							
01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3				N	-0-						144							
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						144							
03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3				N	-0-						144							
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-						N	-0-						144							
FISTFUL OF DOLLARS UNIT											WELL #: 2			RRCID -> 281559			COMPL. DATE 12/02/2014			TOTAL DEPTH 14039			PERF.13310 - 13794		
11	7087 X	7087	-0-	-0- B	-0-	6990	3	97	9	N	88							327							
12	11594 X	6667	-0-	-4927 B	-0-	6663	3	4	9	N	4	184	1					147							
01	11594 X	3128	-0-	-8466 B	-0-	3128	3			N	-0-							147							
02	10472 X	2994	-0-	-7478 B	-0-	2860	3	134	9	N	122							269							
03	7440 X	2195	-0-	-5245 B	-0-	2060	3	135	9	N	123	180	1					212							
04	7080 X	-0-	-0-	-7080 B	-0-					N	1							213							
MAGNUM FORCE UNIT											WELL #: 1			RRCID -> 281564			COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 14053			PERF.13228 - 13588		
11	23340 X	23340	-0-	-0- B	-0-	21474	3	1866	9	N	1696	1096	1					707							
12	35876 X	35876	-0-	-0- B	-0-	33263	3	2613	9	N	2375	2575	1					507							
01	30875 X	30875	-0-	-0- B	-0-	28619	3	2256	9	N	2051	2158	1					400							
02	28094 X	28094	-0-	-0- B	-0-	26392	3	1702	9	N	1547	1677	1					270							
03	26338 X	26338	-0-	-0- B	-0-	24737	3	1601	9	N	1455	1476	1					249							
04	21450 X	18219	-0-	-3231 B	-0-	17052	3	1167	9	N	1061	1064	1					246							
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT											WELL #: 1			RRCID -> 281565			COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH 13940			PERF.13150 - 13260		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-							
SPACE COWBOYS UNIT											WELL #: 1			RRCID -> 281598			COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL DEPTH 13862			PERF.13678 - 13698		
11	22620 X	8608	-0-	-14012 B	-0-	8323	3	285	9	N	259	190	1					265							
12	14384 X	8362	-0-	-6022 B	-0-	7886	3	476	9	N	433	354	1					344							
01	12183 X	6030	-0-	-6153 B	-0-	6016	3	14	9	N	13	178	1					179							
02	19254 X	19254	-0-	-0- B	-0-	18529	3	725	9	N	659	529	1					309							
03	12183 X	11329	-0-	-854 B	-0-	11185	3	144	9	N	131	182	1					258							
04	8610 X	66	-0-	-8544 B	-0-	65	3	1	9	N	1	134	1					125							

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523																
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13896		PERF.13412 - 13754								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					319	
12		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					319	
01		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					319	
02		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					319	
03		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					319	
04		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					319	
INVICTUS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714		PERF.13669 - 14770						
11		0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					323	
12		0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					323	
01		0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					323	
02		0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					323	
03		0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					323	
04		0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					323	
GRAN TORINO SOUTH UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13792		PERF.13550 - 14098						
11	18000	X	14489	-0-	-3511	B	-0-	13702	3	787	9	N	715	372	1				495	
12	18687	X	18687	-0-	-0-	B	-0-	17892	3	795	9	N	723	1081	1				137	
01	18600	X	15502	-0-	-3098	B	-0-	14677	3	825	9	N	750	731	1				156	
02	15534	X	15534	-0-	-0-	B	-0-	15025	3	509	9	N	463	360	1				259	
03	18756	X	18756	-0-	-0-	B	-0-	17818	3	938	9	N	853	917	1				195	
*04	18090	X	16160	-0-	-1930	B	-0-	15864	3	296	9	N	269	188	1				276	
SPACE COWBOYS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13684 - 13770						
11	30	N	18	-0-	-12	B	-0-	15	3	3	9	N	3						43	
12	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-						43	
01	62	N	28	-0-	-34	B	-0-	19	3	9	9	N	8						51	
02	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	76	3	12	9	N	11						62	
03	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	31	3	2	9	N	2						64	
*04	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	77	3	9	9	N	8						72	
MYSTIC RIVER UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 284513		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13357 - 13796						
11	24870	X	23639	-0-	-1231	B	-0-	21624	3	2015	9	N	1832	1986	1				430	
12	24552	X	22137	-0-	-2415	B	-0-	20345	3	1792	9	N	1629	1473	1				586	
01	25079	X	20573	-0-	-4506	B	-0-	18912	3	1661	9	N	1510	1816	1				280	
02	22652	X	14862	-0-	-7790	B	-0-	13725	3	1137	9	N	1034	1094	1				220	
03	25079	X	16005	-0-	-9074	B	-0-	14844	3	1161	9	N	1055	1098	1				177	
04	23640	X	16562	-0-	-7078	B	-0-	15077	3	1485	9	N	1350	1333	1				194	
GRAN TORINO NORTH UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 290664		COMPL. DATE 10/02/2020		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13080 - 13518						
10	0		22003	-0-	22003	B	22003	19834	3	2169	9	N	1972	1772	1				200	
11	0		7465	-0-	7465	B	29468	6109	3	1356	9	N	1233	1028	1				405	
12	0		21416	-0-	21416	B	50884	18862	3	2554	9	N	2322	2352	1				375	
01	0		22691	-0-	22691	B	73575	19916	3	2775	9	N	2523	2555	1				343	
02	0		18925	-0-	18925	B	92500	16004	3	2921	9	N	2655	2563	1				435	
*03	117495	X	24995	-0-	-92500	B	-0-	21483	3	3512	9	N	3193	3470	1				158	
*04	30988	X	30988	-0-	-0-	B	-0-	27594	3	3394	9	N	3085	3062	1				181	

BELINDA (YEGUA 4700 SAND) FORT APACHE ENERGY, INC. RICE				06866 500 277908	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
WELL #: 1				RRCID -> 276556	COMPL. DATE 03/15/2013	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 4949 - 4952										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	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-
BEMUS (6300) HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION BEMUS				06987 850 402723	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
WELL #: 1				RRCID -> 247216	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 6737	PERF. 6620 - 6624										
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-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
BENDER (Y-2) HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC BENDER ESTATE A				07095 625 388700	ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY								
WELL #: 1 U				RRCID -> 032164	COMPL. DATE 01/19/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5940 - 5942										
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
HILLIARD Y-2 GAS UNIT				WELL #: 2 U	RRCID -> 035313	COMPL. DATE 02/03/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5958 - 5961									
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
TYRA, LEWIS				WELL #: 1	RRCID -> 131960	COMPL. DATE 07/20/1991	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 3955 - 3965									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

BERNARD, EAST (7700)														07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
CLARK														WELL #: 1		RRCID -> 161819		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 13201		PERF. 8190 - 8530	
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							
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	154	1	1550	3	Y	9	8	1			21							
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	109	1	1621	3	Y	8	8	1			21							
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	160	1	1593	2	Y	9	7	1			23							
02	1400 N	846	-0-	-554	-0-	109	1	766	2	Y	4	5	1			22							
03 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1			Y	-0-	3	1			19							
04 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	-0-					19							
CLARK														WELL #: 2		RRCID -> 173290		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 8227 - 8277	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	8	8	1			12							
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	99	1	56	3	Y	8	8	1			12							
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	99	1	55	2	Y	8	7	1			13							
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	6	1	6	2	Y	4	5	1			12							
03 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1			Y	-0-	2	1			10							
04 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	-0-					10							
HOME PETROLEUM CORP.														396852									
WALLACE, A. M.														WELL #: 1		RRCID -> 005216		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7586 - 7599	
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	194	1	2035	2	N	2					129							
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2	9	1999	2	N	10					139							
01	2294 N	1444	-0-	-850	-0-	119	2			N	-0-					139							
02	2072 N	1718	-0-	-354	-0-	1444	2			N	-0-					139							
*03	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					139							
04	1410 N	1017	-0-	-393	-0-	2582	2			N	-0-					139							
04	1410 N	1017	-0-	-393	-0-	1017	2			N	-0-					139							
LEVERIDGE, A. T.														WELL #: 2		RRCID -> 005225		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7674 - 7995	
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	68	1	716	2	Y	1					24							
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	1	9	690	2	Y	-0-					24							
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	79	1			Y	-0-					23							
02	616 N	373	-0-	-243	-0-	652	2			Y	-0-					23							
03	682 N	612	-0-	-70	-0-	373	2			Y	-0-					23							
04	630 N	278	-0-	-352	-0-	612	2			Y	-0-					22							
04	630 N	278	-0-	-352	-0-	278	2			Y	-0-					22							
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.														WELL #: 1		RRCID -> 072124		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7750 - 7760	
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	115	1	1208	2	Y	-0-					-0-							
12	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	119	1	1039	2	Y	-0-					-0-							
01	1395 N	1136	-0-	-259	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-							
02	1232 N	1201	-0-	-31	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-							
03	1147 N	820	-0-	-327	-0-	820	2			Y	-0-					-0-							
04	1110 N	818	-0-	-292	-0-	818	2			Y	-0-					-0-							

BERNARD, EAST (7700) HOME PETROLEUM CORP. LEVERIDGE, A. T.															//CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 396852															CNTY: WHARTON																																																											
															WELL #: 1															RRCID -> 136068															COMPL. DATE 07/22/1990															TOTAL DEPTH 8123															PERF. 7761 - 7786														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE																																																																	
11		1560 N	473	-0-	-1087	-0-					41	1		432	2	Y	-0-							28																																																																	
12		1612 N	77	-0-	-1535	-0-					8	1		69	2	Y	-0-							28																																																																	
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-					1254	2				Y	-0-			1	1			27																																																																	
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-					931	2				Y	-0-							27																																																																	
*03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-					1569	2				Y	-0-			1	1			26																																																																	
*04		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-					1587	2				Y	-0-			1	1			25																																																																	
LEVERIDGE, W.C. ET UX															WELL #: 4															RRCID -> 138437															COMPL. DATE 05/28/1991															TOTAL DEPTH 8514															PERF. 8135 - 8161														
11		3870 X	3568	-0-	-302	-0-					311	1		3257	2	N	-0-							-0-																																																																	
12		3999 X	3619	-0-	-380	-0-					372	1		3247	2	N	-0-							-0-																																																																	
01		3782 X	3463	-0-	-319	-0-					3463	2				N	-0-							-0-																																																																	
02		3416 X	1802	-0-	-1614	-0-					1802	2				N	-0-							-0-																																																																	
03		3782 X	3107	-0-	-675	-0-					3052	2		55	9	N	50			50	1			-0-																																																																	
04		3570 X	2091	-0-	-1479	-0-					2037	2		54	9	N	49			49	1			-0-																																																																	
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-															WELL #: 6															RRCID -> 146881															COMPL. DATE 09/24/1993															TOTAL DEPTH 8290															PERF. 7867 - 7887														
11		1500 N	1429	-0-	-71	-0-					125	1		1304	2	N	-0-							-0-																																																																	
12		1333 N	1221	-0-	-112	-0-					125	1		1096	2	N	-0-							-0-																																																																	
01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-					1625	2				N	-0-							-0-																																																																	
02		1344 N	713	-0-	-631	-0-					713	2				N	-0-							-0-																																																																	
03		1209 N	940	-0-	-269	-0-					878	2		62	9	N	56			56	1			-0-																																																																	
04		1500 N	824	-0-	-676	-0-					770	2		54	9	N	49			49	1			-0-																																																																	
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1															WELL #: 1 A															RRCID -> 151523															COMPL. DATE 10/09/1994															TOTAL DEPTH 8218															PERF. 7775 - 7892														
11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-					141	1		1471	2	N	-0-							-0-																																																																	
12		1767 N	1527	-0-	-240	-0-					157	1		1370	2	N	-0-							-0-																																																																	
01		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-					2134	2				N	-0-							-0-																																																																	
02		2800 N	3111	-0-	-311	-0-					3111	2				N	-0-							-0-																																																																	
*03		3055 N	2744	-0-	-311	-0-					2744	2				N	-0-							-0-																																																																	
*04		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-					2920	2				N	-0-							-0-																																																																	
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'															WELL #: 5															RRCID -> 172310															COMPL. DATE 12/20/1998															TOTAL DEPTH 8562															PERF. 7880 - 7895														
11		1590 N	1548	-0-	-42	-0-					135	1		1413	2	N	-0-							-0-																																																																	
12		1581 N	670	-0-	-911	-0-					69	1		601	2	N	-0-							-0-																																																																	
01		1643 N	286	-0-	-1357	-0-					286	2				N	-0-							-0-																																																																	
02		1456 N	569	-0-	-887	-0-					569	2				N	-0-							-0-																																																																	
*03		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-					2397	2		52	9	N	47			47	1			-0-																																																																	
*04		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-					2061	2		42	9	N	38			38	1			-0-																																																																	
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'															WELL #: 7															RRCID -> 177195															COMPL. DATE 10/29/1999															TOTAL DEPTH 8380															PERF. 7934 - 7956														
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-					69	1		727	2	N	-0-							-0-																																																																	
12		899 N	800	-0-	-99	-0-					82	1		718	2	N	-0-							-0-																																																																	
01		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-					2376	2				N	-0-							-0-																																																																	
02		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-					1199	2				N	-0-							-0-																																																																	
*03		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-					1925	2		25	9	N	23			23	1			-0-																																																																	
*04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-					1863	2		44	9	N	40			40	1			-0-																																																																	
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'															WELL #: 10															RRCID -> 186143															COMPL. DATE 09/05/2001															TOTAL DEPTH 8693															PERF. 8235 - 8247														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-																																																																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-																																																																	
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-					395	2				N	-0-							-0-																																																																	
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-					311	2				N	-0-							-0-																																																																	
*03		496 N	496	-0-	-0-	-0-					496	2				N	-0-							-0-																																																																	
*04		401 N	401	-0-	-0-	-0-					401	2				N	-0-							-0-																																																																	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085							
JANIK ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 080694		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	122
O'HARE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 081704		COMPL. DATE 10/24/1978		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681		
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	1811 2	N	-0-	97
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1198 2	N	-0-	97
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	611 2	N	-0-	97
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	554 2	N	-0-	97
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1148 2	N	-0-	97
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-			N	NO RPT	97
OMEGA ENERGY, LLC				622657							
ANGELO UNIT		WELL #:			RRCID -> 085303		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015											
BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)				07307 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC				945921							
GILBERT		WELL #:		1	RRCID -> 126570		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)				07307 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
NORTHINGTON "B"		WELL #:		5	RRCID -> 111090		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		//CONT.//	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
GILBERT		WELL #:	2 C	RRCID -> 118263	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012 PERF. 7386 - 7394	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035					
DUNCAN, F. B.		WELL #:	1	RRCID -> 005248	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH	7138 PERF. 7060 - 7074	
11	300 N	155	-0-	-145	-0-	155 2	N	-0- 18
12	341 N	14	-0-	-327	-0-	14 2	N	-0- 18
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0- 18
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0- 18
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0- 18
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	-0- 18
BERNARD, W. (COOK MT. 7800)			07307 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
NORTHINGTON "B"		WELL #:	9	RRCID -> 253402	COMPL. DATE 04/08/2018	TOTAL DEPTH	12407 PERF. 7832 - 7957	
11	1020 N	962	-0-	-58	-0-	962 3	N	-0- 152
12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973 3	N	-0- 152
01	1023 N	932	-0-	-91	-0-	932 2	N	-0- 152
02	896 N	797	-0-	-99	-0-	797 2	N	-0- 152
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0- 152
*04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0- 152
BERNARD, W. (D-Y 6700)			07307 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC			945921					
WINTERMANN -B-		WELL #:	4	RRCID -> 133236	COMPL. DATE 12/15/1989	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 6710 - 6712	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)														
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN "C"														
07307 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
945921														
WELL #: 3					RRCID -> 144330 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6882 - 6888									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7120)														
JILPETCO, INC.														
JACOB'S WELL														
07307 732 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
432469														
WELL #: 2					RRCID -> 254236 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7042 - 7060									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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									
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	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									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7750)															
XOG OPERATING LLC															
WINTERMANN "B"															
					07307 850	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					945921										
WELL #:					6	RRCID -> 137504					COMPL. DATE 03/08/1991				
											TOTAL DEPTH 8000				
											PERF. 7711 - 7717				
CNTY: WHARTON															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BERNARD, W. (7000)															
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.															
SINCLAIR															
					07307 950	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					424737										
WELL #:					1	RRCID -> 151768					COMPL. DATE 10/11/1994				
											TOTAL DEPTH 7750				
											PERF. 7052 - 7070				
CNTY: WHARTON															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54

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

WINTERMANN "C"															
					07307 960	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					386310										
WELL #:					2	RRCID -> 206064					COMPL. DATE 12/21/2006				
											TOTAL DEPTH 8060				
											PERF. 6964 - 7034				
CNTY: WHARTON															
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BERNARD, W. (7650)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
NORTHINGTON															
					07307 960	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					835611										
WELL #:					2	RRCID -> 206064					COMPL. DATE 12/21/2006				
											TOTAL DEPTH 8060				
											PERF. 6964 - 7034				
CNTY: WHARTON															
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BERNARD, W. (7700)															
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC															
WESTMORELAND															
					07307 969	ASSOCIATED					ONE WELL				
					835611										
WELL #:					1	RRCID -> 234939					COMPL. DATE 02/26/2008				
											TOTAL DEPTH 8600				
											PERF. 7974 - 7984				
CNTY: WHARTON															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BERNARD, W. (7850) TALOS GULF COAST ONSHORE LLC DUNCAN										07307 975 835611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
										WELL #:	1	RRCID ->	171657	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7938	-	8020
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11		840 N	585	-0-	-255	-0-				585	2		N	-0-						72	
12		868 N	594	-0-	-274	-0-				594	2		N	-0-						72	
01		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-				1971	2	28	9	N	25					97	
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-				963	2	36	9	N	33					130	
03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-				1144	2	6	9	N	5					135	
*04		947 N	947	-0-	-0-	-0-				945	2	2	9	N	2					137	
DUNCAN, F. B.										WELL #:	0201ST	RRCID ->	281816	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	7956	-	8004
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-				343	2		N	-0-						45	
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-				539	2	13	9	N	12					57	
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-				111	2		N	-0-						57	
02		308 N	84	-0-	-224	-0-				78	2	6	9	N	5					62	
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-				912	2		N	-0-						62	
*04		572 N	572	-0-	-0-	-0-				571	2	1	9	N	1					63	
XOG OPERATING LLC GILBERT										945921	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
										WELL #:	2 T	RRCID ->	122296	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7738	-	7794
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
BESSMAY (MIOCENE) UNION GAS OPERATING COMPANY ADJ MINERALS										07479 210 876500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
										WELL #:		RRCID ->	226536	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3687	-	3690
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2011																					
ADJ MINERALS										WELL #:		RRCID ->	229610	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3800	-	3802
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2012																					
BESSMAY (WILCOX CONS) PROLINE ENERGY RESOURCES INC VASTAR-TEMPLE INLAND										07479 240 681327	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
										WELL #:	1	RRCID ->	179985	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10504	-	10676
11		270 N	180	-0-	-90	-0-				108	2	72	9	N	65					290	
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-				101	2	63	9	N	57		340	1		7	
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-				6	2			N	-0-					7	
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-				80	2	43	9	N	39					46	
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-				41	2			N	-0-					46	
*04		41 N	41	-0-	-0-	-0-				41	2			N	-0-					46	

BESSMAY (WILCOX CONS)				//CONT.// 07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.// 681327											
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10504 - 10548			
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
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1		RRCID -> 180816		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10852 - 10894			
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VASTAR BONNER				WELL #: 1		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458		PERF.11532 - 11540			
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		33 1	28 2		N	42			51
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		46 9				40			
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		110 2	44 9		N	20	108 1		91 3
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	35 2		N				
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		22 9				30			33
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	37 2		N	-0-			33
								33 9				-0-			33
								38 2			N	-0-			
								38 2			N	-0-			
BP-STOCKSTILL				WELL #: 1		RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10477 - 10513			
11	1170 N	717	-0-	-453	-0-	-0-		332 2	385 9		N	350	360 1		6
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	-0-		245 2	198 9		N	180	174 1		12
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-		666 2	226 9		N	205	172 1		45
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-		458 2	166 9		N	151			196
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-		473 2	176 9		N	160	355 1		1
*04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-		473 2			N	-0-			1
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			
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-		61 1	734 2		N	-0-			103
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-		64 1	751 2		N	2			105
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-		2 9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		67 1	834 2		N	-0-			105
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.//		009566											
LAZARUS		WELL #:		1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933					
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	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		67	1	1199	2	N	-0-		147	
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		78	1	1256	2	N	5		152	
							6	9							
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		68	1	1247	2	N	9		161	
							10	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161	

SCHULTZ, HERMAN				WELL #:		1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137	

11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			N	-0-		34	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		34	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		5	3	6	9	N	5		39	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		39	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		39	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		39	

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
SEE, JOHN				WELL #:		2 B		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346			

11	4320 X	4286	-0-	-34	-0-		4274	2	12	9	N	11		82	
12	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-		4439	2	30	9	N	27		109	
01	4433 X	4388	-0-	-45	-0-		4366	2	22	9	N	20		129	
02	4004 X	3981	-0-	-23	-0-		3958	2	23	9	N	21		150	
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-		4460	2	35	9	N	32		182	
04	4320 X	4254	-0-	-66	-0-		4240	2	14	9	N	13		195	

KNESEK, E. UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680			

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

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				238737											
HARRIS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304			

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		136	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		136	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		136	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		136	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		136	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		136	

LAUDERDALE				WELL #:		3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058			

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

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
FDL OPERATING, LLC				263924								
MASON		WELL #: N 1			RRCID -> 101596	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7454 - 7476			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3		N	-0-			159
12	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3		N	-0-			159
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2234 3	4 9	N	4			163
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1757 3	21 9	N	19			182
*03	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2881 3	4 9	N	4			186
*04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3		N	-0-			186
RUTH UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 281048	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 7094 - 7160			
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			59
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			59
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			59
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217 3	3 9	N	3			62
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			62
04	360 N	277	-0-	-83	-0-	277 3		N	-0-			62
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287			RRCID -> 095720	COMPL. DATE 10/01/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7025 - 7045			
DALE UNIT		WELL #: 1										
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	599 2	6 9	N	5			119
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	717 2	3 9	N	3			122
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			122
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			122
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	860 2	3 9	N	3			125
*04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			125
BRACEWELL		WELL #: 1			RRCID -> 095909	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 6978 - 6996			
11	990 N	949	-0-	-41	-0-	947 2	2 9	N	2			117
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	959 2	6 9	N	5	80 1		42
01	961 N	953	-0-	-8	-0-	950 2	3 9	N	3			45
02	896 N	692	-0-	-204	-0-	692 2		N	-0-			45
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1011 2	3 9	N	3			48
04	930 N	761	-0-	-169	-0-	761 2		N	-0-			48
MINNIE		WELL #: 1			RRCID -> 113390	COMPL. DATE 09/18/1984	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 6827 - 6856			
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			62
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			62
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			62
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93 2		N	-0-			62
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			62
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			62
MAYJAC I, LLC		536431			RRCID -> 101168	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 7280 - 7308			
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #: 1										
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 1		N	-0-	151 1		14
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1862 1	9 9	N	8			22
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1814 1	8 9	N	7			29
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1570 1	9 9	N	8			37
*03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1847 1	14 9	N	13			50
*04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1723 1	1 9	N	1			51

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
JACKSON		WELL #:		1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF. 6894 -	6909
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						278
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						278
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						278
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						278
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						278
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						278
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970								
KNESEK		WELL #:		1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 6792 -	6808
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2892	2	11 9	N	10	125
12	2945	N	2593	-0-	-352	-0-	2584	2	9 9	N	8	133
01	2790	N	1752	-0-	-1038	-0-	1744	2	8 9	N	7	140
02	2716	N	2438	-0-	-278	-0-	2437	2	1 9	N	1	141
03	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3080	2	15 9	N	14	155
*04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2915	2	11 9	N	10	165
PAIGE		WELL #:		2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7035 -	7052
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2410	2	8 9	N	7	89
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2480	2	12 9	N	11	100
01	2449	N	1729	-0-	-720	-0-	1718	2	11 9	N	10	110
02	2268	N	1591	-0-	-677	-0-	1578	2	13 9	N	12	122
03	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	2292	2	6 9	N	5	127
*04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2199	2	12 9	N	11	138
KNESEK, MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6836 -	6851
11	2370	N	1196	-0-	-1174	-0-	1196	2		N	-0-	55
12	2170	N	1624	-0-	-546	-0-	1624	2		N	-0-	55
01	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1731	2		N	-0-	55
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-	55
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-	55
*04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-	55
KNESEK, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6824 -	6842
11	720	N	662	-0-	-58	-0-	661	2	1 9	N	1	36
12	1085	N	576	-0-	-509	-0-	573	2	3 9	N	3	39
01	1054	N	431	-0-	-623	-0-	430	2	1 9	N	1	40
02	616	N	221	-0-	-395	-0-	217	2	4 9	N	4	44
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	625	2	12 9	N	11	55
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3 9	N	3	58
OPPERMAN, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 6968 -	6980
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2		N	-0-	149
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	492	2	3 9	N	3	152
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	411	2	3 9	N	3	155
02	420	N	327	-0-	-93	-0-	326	2	1 9	N	1	156
03	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2		N	-0-	156
04	390	N	202	-0-	-188	-0-	202	2		N	-0-	156

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
BLINKA-POEHL		WELL #:		1	RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 9369		PERF. 6970 - 6980			
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
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			48
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-			48
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-			48
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	3	1	62	2	N	-0-			48
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	2	N	-0-			48
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-			48
SRJC ENTERPRISES, LLC				810824										
KORKMAS		WELL #: A		1	RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 7017		PERF. 6865 - 6875			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ONDRASEK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 6510 - 6530			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
JOCK EWING		WELL #:		2	RRCID -> 112576		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7105 - 7115			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
BIG BOGGY CREEK (TM5)				07762 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
FORTUNE RESOURCES LLC				278755										
BURKHART		WELL #:		1	RRCID -> 175344		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11169 - 11190			
11	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1273	2	20	9	N	18			299
12	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4840	2	6	9	N	5			304
01	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1349	2	13	9	N	12	185 1		131
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	22			153
03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3050	2	13	9	N	12			165
04	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			165
SILVIO B, LLC				781986										
RIO RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 255505		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 11510 - 11532			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG BOGGY CREEK (TM5)		//CONT.// 07762 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
SILVIO B, LLC		//CONT.// 781986								
RIO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 268047		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF. 12166 - 12202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BIG CREEK		07808 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND		
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200								
DAVIS, T. W.		WELL #: 255		RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DAVIS, T. W.		WELL #: 251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794		
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DAVIS		WELL #: 265		RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DAVIS, T. W.		WELL #: 298		RRCID -> 284267		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3308 - 3328		
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DAVIS, T. W.		WELL #: 304R		RRCID -> 288387		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 3484 PERF. 2200 - 2214		
11	660 #	262	-0-	-398	-0-	20	1	242	2	-0-
12	682 #	220	-0-	-462	-0-	20	1	200	2	-0-
01	589 #	160	-0-	-429	-0-	10	1	150	2	-0-
02	420 #	140	-0-	-280	-0-	10	1	130	2	-0-
03	434 #	410	-0-	-24	-0-	20	1	390	2	-0-
*04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	-0-

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

BIG HILL (FRIO A 10,200) MAGNUM PRODUCING, LP FRIENDSHIP				07884 108 521516 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON								
				RRCID -> 233357		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10046		- 10050								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BIG HILL (FRIO 10,100) MAGNUM PRODUCING, LP FRIENDSHIP				07884 243 521516 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JEFFERSON								
				RRCID -> 223401		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10075		- 10128								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BIG HILL (FRIO 10,400) PETROTEX ENGINEERING COMPANY HMC/HNG CROW				07884 297 660213 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON								
				RRCID -> 141551		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10402		- 0								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BIG HILL (MARGINULINA) CHAIN OIL & GAS, INC. ANDERSON ESTATE				07884 432 142250 WELL #: 1		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON								
				RRCID -> 117529		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7633		- 7677								
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
PLUGGED AND ABANDONED				11/01/2013																

BIG HILL (MARGINULINA)			//CONT.//		07884 432	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
MAGNUM PRODUCING, LP					521516													
MARRS MCLEAN UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 253427		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6484 - 6487						
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY					660213													
DAVIDSON, W. S. -A-					WELL #:		7	RRCID -> 089258		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 10003		PERF. 7988 - 8017				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BIG HILL (MARGINULINA 9200)					07884 702		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP					521516													
FRIENDSHIP #3 MARG VAG					WELL #:		1	RRCID -> 260053		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12465		PERF. 9284 - 9290				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG HILL (NONION STRUMA SD.)					07884 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP					521516													
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 233975		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11364 - 11372				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY					660213													
HMC/HNG CROW					WELL #:		1	RRCID -> 115113		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10552 - 10567				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HILL, NE. (MARG. 8400)														
WORTHAM OIL & GAS														
GALLAGHER														
WELL #:					07887 425	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					942489									
					3A	RRCID -> 134108					COMPL. DATE 03/15/1990			
											TOTAL DEPTH 8522			
											PERF. 8382 - 8500			
											CNTY: JEFFERSON			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL														
WELL #:					07888 710	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					741047									
					1	RRCID -> 243665					COMPL. DATE 10/18/2006			
											TOTAL DEPTH 10422			
											PERF. 10184 - 10202			
											CNTY: JEFFERSON			
11	2310 #	2268	-0-	-42	-0-	2268	2				N	-0-		178
12	2821 #	2235	-0-	-586	-0-	2233	2		2	9	N	-0-		180
01	2821 #	2007	-0-	-814	-0-	2007	2				N	-0-		180
02	2548 #	1334	-0-	-1214	-0-	1334	2				N	-0-		180
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2345	2		3	9	N	3	2	180
*04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2				N	-0-		180
BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
DEATON ESTATE														
WELL #:					07890 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					741047									
					1	RRCID -> 261986					COMPL. DATE 08/09/2011			
											TOTAL DEPTH 11225			
											PERF. 2890 - 2950			
											CNTY: JEFFERSON			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BIG HILL, WEST (FRIO 10,400)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
FRIENDSHIP G.U.														
WELL #:					07891 450	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					521516									
					7	RRCID -> 250605					COMPL. DATE 06/05/2009			
											TOTAL DEPTH 12900			
											PERF. 10674 - 10679			
											CNTY: JEFFERSON			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BIG HILL, WEST (HACKBERRY 9600)														
WAYHAN OIL COMPANY														
ADAMS & HAGGARTY FEE														
WELL #:					07891 585	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					902580									
					6 H	RRCID -> 005324					COMPL. DATE 08/27/1953			
											TOTAL DEPTH 10036			
											PERF. 9635 - 9660			
											CNTY: JEFFERSON			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250)														CNTY: JEFFERSON	
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.															
TYRRELL-STATE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600															
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	
11	10606 R	10606	-0-	-0-	-0-	9893	3	713	9	N	648	553	1	467	
12	10813 R	10813	-0-	-0-	-0-	10216	3	597	9	N	543	707	1	303	
01	10881 #	10497	-0-	-384	-0-	9729	3	768	9	N	698	706	1	295	
02	9912 #	8695	-0-	-1217	-0-	8120	3	575	9	N	523	505	1	313	
03	10974 #	10903	-0-	-71	-0-	10197	3	706	9	N	642	707	1	248	
04	10620 #	10219	-0-	-401	-0-	9505	3	714	9	N	649	489	1	408	
BIG PRAIRIE (EY-3)														CNTY: JEFFERSON	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
BIG PRAIRIE															
WELL #: 1 RRCID -> 289926 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9275 - 9290															
11	10950	62	-0-	-10888	-0-	3	1	40	2	N	17	4	8	117	
12	11315	378	-0-	-10937	-0-	19	9	356	2	N	5			122	
						6	9								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	1	8	145	
02	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			145	
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			145	
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			145	
BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)														CNTY: ORANGE	
SOUTHCOST PRODUCTION INC															
VASTAR 1A UNIT															
WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
VASTAR 2A UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
VASTAR 1A UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
VASTAR 2A UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BILOXI (12200 SAND) BXP OPERATING, LLC GRAY, JAMES				08252 500 042191	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON					
WELL #: 1				RRCID -> 252150	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 13800	PERF.12424 - 12454									
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BINDWEED (LOWER HACKBERRY) MASCOT OIL COMPANY PHELAN				08265 240 531355	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
WELL #: 1				RRCID -> 286200	COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL DEPTH 8801	PERF. 8735 - 8741									
09	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	45042					N	-0-					-0-
BLACK OWL (YEGUA 8300) ATLAS OPERATING LLC ADAMCIK				08534 500 036587	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #: 1				RRCID -> 271133	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 8925 - 8945									
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	48 2	2 9	N		2						51
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	36 2	4 9	N		4						55
01	62 #	31	-0-	-31	-0-	29 2	2 9	N		2						57
*02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	N		1						58
*03	62 #	18	-0-	-44	-0-	17 2	1 9	N		1						59
04	60 #	28	-0-	-32	-0-	26 2	2 9	N		2						61
BLACK OWL (YEGUA 9200) ENPOWER RESOURCES INC. DUNPHY				08534 650 252992	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #: 1				RRCID -> 263215	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 8778	PERF. 8544 - 8554									
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX) UNION GAS OPERATING COMPANY TEXAS A&M UNIVERSITY				08845 500 876500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NEWTON					
WELL #: 1				RRCID -> 248058	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 12477	PERF.12080 - 12093									
11	2790 X	2296	-0-	-494	-0-	938 1	1358 3	N		-0-	178 1					217
12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	969 1	1827 3	N		65	177 1					105
						72 9										
01	3007 X	2422	-0-	-585	-0-	969 1	1339 3	N		104						209
						114 9										
*02	2716 X	2126	-0-	-590	-0-	875 1	1239 3	N		11						220
						12 9										
*03	2387 X	2170	-0-	-217	-0-	969 1	1201 3	N		-0-						220
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					220

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)				08862 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
SCHROEDER, A.				WELL #: 1	RRCID -> 172789	COMPL. DATE 12/23/1998	TOTAL DEPTH 10216	PERF. 9546 - 9556								
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	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHROEDER, E.				WELL #: 1D	RRCID -> 180254	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 10560	PERF. 5122 - 5134								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)				08862 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
TITAN				WELL #: 1	RRCID -> 192497	COMPL. DATE 06/17/2002	TOTAL DEPTH 21150	PERF. 10981 - 10995								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLESSING (BRADEN 8400)				08871 111	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
BLESSING -D-				WELL #: 41 H	RRCID -> 005352	COMPL. DATE 10/22/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8395 - 8402								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLESSING (F-6)				08871 160	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)				WELL #: 83	RRCID -> 175345	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 2298 - 2312								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLESSING (F-14)				08871 370	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
HEFFELFINGER (F-14)				WELL #: 2	RRCID -> 174344	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 9672	PERF. 8068 - 8071								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING, NORTH (FRIO)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
BLESSING -S-														
08873 400 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
412178														
WELL #: 18 J					RRCID -> 133772					COMPL. DATE 02/15/1990				
					TOTAL DEPTH 8250					PERF. 6929 - 6935				
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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLISS, W. (YEGUA A)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
BARBADOS														
08888 900 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WALKER				
635131														
WELL #: 1					RRCID -> 281623					COMPL. DATE 11/29/2016				
					TOTAL DEPTH 3512					PERF. 3295 - 3298				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	652	630	1	1 8	327
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	668	626	1		369
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	484	657	1	3 8	193
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	353	317	1		229
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				229
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				229
LITTLE EXUMA														
WELL #: 01					RRCID -> 284581					COMPL. DATE 06/07/2017				
					TOTAL DEPTH 4800					PERF. 3307 - 3321				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLOCK 23-L (LH-0)														
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC														
S.T. 23-L N/2 SW/4														
09323 200 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JEFFERSON				
251858														
WELL #: 1					RRCID -> 271916					COMPL. DATE 10/21/2013				
					TOTAL DEPTH 13698					PERF. 11568 - 11580				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BLOCK 23L (LH-13)														
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P.														
S.T. 23-L N/2 SW/4														
09323 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JEFFERSON				
504594														
WELL #: 1					RRCID -> 246589					COMPL. DATE 04/06/2008				
					TOTAL DEPTH 13698					PERF. 12972 - 13022				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WALTER OIL & GAS CORPORATION														
S.T. 23-L N/2 SW/4														
895237														
WELL #: 1					RRCID -> 271503					COMPL. DATE 05/25/2013				
					TOTAL DEPTH 13698					PERF. 11898 - 11928				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLOCK 98-L			09564 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GALVESTON							
SEIRAN E & P COMPANY, LLC			763817																
STATE TRACT 98-L			WELL #: 3			RRCID -> 073070			COMPL. DATE 04/11/1976			TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867							
M	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 98-L			WELL #: 1			RRCID -> 073071			COMPL. DATE 01/17/1976			TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 98-L			WELL #: 7			RRCID -> 104475			COMPL. DATE 12/22/1983			TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 98-L			WELL #: 8			RRCID -> 125715			COMPL. DATE 10/07/1987			TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLOCK 98-L (AMPH B)			09564 510			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON							
SEIRAN E & P COMPANY, LLC			763817																
STATE TRACT 98-L			WELL #: 10			RRCID -> 186724			COMPL. DATE 11/04/2001			TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6440 - 6456							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT					-0-	
BLOCK 98-L (MA-4A)			09564 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS							
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954																
STATE TRACT 98-L			WELL #: 1 U			RRCID -> 188834			COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8906 - 8925							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BLOCK 98-L (SD-A)			09564 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954					
STATE TRACT 98-L			WELL #:	1 L	RRCID -> 188835	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9620 - 9690
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BLOCK 368-L (MIOCENE B)			09571 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161					
STATE TRACT 369-L, NE/4			WELL #:	1 L	RRCID -> 068292	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5401 - 5663
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)			09571 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161					
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #:	1-T	RRCID -> 149105	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5336 - 5344
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ST 369 L NE/4			WELL #:	3	RRCID -> 206394	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 7665	PERF. 5312 - 5320
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #:	5	RRCID -> 235388	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 6776	PERF. 6037 - 6043
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #:	4U	RRCID -> 251454	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 8071	PERF. 5514 - 5520
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174	N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174	N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174	N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174	N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174	N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174	N	NO RPT	-0-

BLOCK 368-L (5720)														
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLOCK 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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLOCK 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														
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4														
WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796														
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLOCK 369-L (5300)														
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														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4														
WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLOCK 367-L (7500) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367													09580 500 130342	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
													WELL #:	4	RRCID -> 142136		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH	8475	PERF. 8246	-	8257	
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			* * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
BLUE LAKE (11,000) ASPECT ENERGY, LLC GRIFFITH													09840 935 035453	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
													WELL #:		RRCID -> 226427		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH	11896	PERF. 11798	-	11810	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					103				
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					103				
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					103				
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					103				
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					103				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					103				
PLUGGED AND ABANDONED													01/22/2014											
BLUE MARSH (YEGUA 6600) INDIAN EXPLORATION, INC. KURTH, J. H. JR.													09860 845 423771	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NEWTON				
													WELL #:	4 C	RRCID -> 076976		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH	6851	PERF. 6605	-	6612	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
BLUE MARSH (YEGUA 6700) INDIAN EXPLORATION, INC. YEGUA GAS UNIT													09860 900 423771	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NEWTON				
													WELL #:	1	RRCID -> 032765		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH	7613	PERF. 5055	-	5085	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. KOONCE GAS UNIT													09962 500 834097	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
													WELL #:	1	RRCID -> 209048		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH	17000	PERF. 15930	-	16662	
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	19	1	137	2	Y	-0-								-0-				
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	2	Y	-0-								-0-				
01	310	N	111	-0-	-199	-0-	14	1	97	2	Y	-0-								-0-				
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	7	1	64	2	Y	-0-								-0-				
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	19	1	99	2	Y	-0-								-0-				
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	15	1	73	2	Y	-0-								-0-				
KOONCE GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 209742		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH	17000	PERF. 15398	-	15415	
11	2610	N	1909	-0-	-701	-0-	232	1	1677	2	Y	-0-								-0-				
12	2790	N	2283	-0-	-507	-0-	174	1	2109	2	Y	-0-								-0-				
01	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	266	1	1757	2	Y	-0-								-0-				
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	190	1	1715	2	Y	-0-								-0-				
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	375	1	1962	2	Y	-0-								-0-				
*04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	359	1	1799	2	Y	-0-								-0-				

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097														
KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150														
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	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	256	1	1846	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	636	-0-	-108	-0-	48	1	588	2	Y	-0-			-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	79	1	522	2	Y	-0-			-0-
02	1400 N	611	-0-	-789	-0-	61	1	550	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	519	-0-	-132	-0-	83	1	436	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	92	1	462	2	Y	-0-			-0-
KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736														
11	3000 X	2158	-0-	-842	-0-	262	1	1892	2	Y	4			94
12	3100 X	2152	-0-	-948	-0-	163	1	1988	2	Y	1			95
01	3100 X	2463	-0-	-637	-0-	322	1	2130	2	Y	10			105
02	2800 X	1952	-0-	-848	-0-	194	1	1754	2	Y	4			109
03	2449 X	2191	-0-	-258	-0-	352	1	1839	2	Y	-0-	98 1		11
04	2370 X	2252	-0-	-118	-0-	375	1	1877	2	Y	-0-			11
CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746														
11	1800 N	1560	-0-	-240	-0-	190	1	1370	2	Y	-0-			-0-
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	149	1	1807	2	Y	-0-			-0-
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	288	1	1904	2	Y	-0-			-0-
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	151	1	1371	2	Y	-0-			-0-
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	366	1	1912	2	Y	-0-			-0-
*04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	345	1	1724	2	Y	-0-			-0-
KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008														
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			70
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59 1		11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
F.I.G. ENERGY, LLC 257281														
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE	
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC		WELL #:		259796		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898	
LEMONVILLE		RRCID -> 258482		1					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 12890	
QUINN A-195		RRCID -> 263932		1					
11	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	300	1	9565 2 N	164
						403	9		
12	10385 X	10358	-0-	-27	-0-	310	1	9628 2 N	175
						420	9		
01	10571 X	10182	-0-	-389	-0-	310	1	9466 2 N	173
						406	9		
02	9576 X	9266	-0-	-310	-0-	280	1	8613 2 N	144
						373	9		
03	10602 X	9817	-0-	-785	-0-	310	1	9120 2 N	129
						387	9		
04	10260 X	9070	-0-	-1190	-0-	300	1	8415 2 N	85
						355	9		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		WELL #:		902815		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316	
QUINN, B. E.		RRCID -> 200453		5					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	100
BOBCAT RUN (Y-5 SAND)		WELL #:		10073 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY		RRCID -> 263995		386310		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670	
HANKAMER A-912				1					
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	120	1	9 2 N	137
						332	3	48 9	
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	125	1	9 2 N	39
						350	3	95 9	
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	125	1	367 2 N	100
						67	9		
02	476 N	344	-0-	-132	-0-	109	1	235 2 N	100
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	117	1	331 2 N	77
						169	9		
04	540 N	484	-0-	-56	-0-	114	1	301 2 N	140
						69	9		
BOGGY BAYOU		WELL #:		10148 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
ORBIT PETROLEUM, INC.		RRCID -> 145282		625570		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211	
LEWIS "8"				8					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)			10148 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC			388557									
HAWKINS RANCH			WELL #: 4	RRCID -> 191874	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6037	-	6103			
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BON WEIR (10,600 WILCOX)			10385 568	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
INMAN, T. E. ET AL			WELL #: 1A	RRCID -> 157487	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 11599	PERF.10600	-	10630			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BON WEIR (11,100)			10385 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
KUHNERT			WELL #: 1	RRCID -> 166148	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 11962	PERF.11148	-	11176			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BONUS (4050)			10509 146	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
WINTERMAN -A-			WELL #: 3 C	RRCID -> 127104	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4013	-	4019			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BONUS (4800)			10509 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MOSAIC OIL LLC			589978									
SCHOENFIELD, TED			WELL #: 1	RRCID -> 158752	COMPL. DATE 05/02/1996	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 4742	-	4764			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)				10509 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																
WINTERMANN				WELL #:	1	RRCID ->	100237	COMPL. DATE	03/21/1982	TOTAL	DEPTH	13039	PERF.	12510 - 12536						
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	
11	630 X		-0-	-0-	-630		-0-						Y	-0-					8	
12	1147 X		-0-	-0-	-1147		-0-						Y	-0-					8	
01	1147 X		-0-	-0-	-1147		-0-						Y	-0-					8	
02	896 X		-0-	-0-	-896		-0-						Y	-0-					8	
03	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					8	
04	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					8	

WINTERMANN				WELL #:	7	RRCID -> 201733	COMPL. DATE 08/14/2004	TOTAL	DEPTH 12755	PERF.12126 - 12670
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-	Y	-0-		1
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-	Y	-0-		1
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-	Y	-0-		1
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-	Y	-0-		1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1

BONUS (YEGUA 6900)				10509 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
BOETTCHER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	069326	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL	DEPTH	7710	PERF. N/A	
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-			-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			-0-
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-			-0-
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-			-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			-0-
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-			-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1		N	-0-			-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-

BONUS (YEGUA 7500)					10509 675	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
HEYNE					WELL #:	1	RRCID ->	119028	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL	DEPTH	7816	PERF.	7442 -	7470
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	4	1	63	3	Y	-0-				-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-				-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	31	-0-	31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	95	-0-	95	-0-	6	1	89	2	Y	-0-				-0-

KRENEK				WELL #:	1T	RRCID ->	119425	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL	DEPTH	7906	PERF.	7472 -	7486	
11	2274	N	1738	-0-	-536	-0-	89	1	1647	3	Y	2	1	1		1
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	90	1	1479	3	Y	2	2	1		1
01	1406		1406	-0-	-0-	-0-	84	1	1321	2	Y	1	2	1		-0-
02	671		671	-0-	-0-	-0-	39	1	632	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	1554	-0-	1554	1554	79	1	1474	2	Y	1	1	1		-0-
04	DLQ	G-10	969	-0-	969	2523	61	1	907	2	Y	1	1	1		-0-

BONUS, S. (MIOCENE 4100)				10511 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
WINTERMAN -A-				WELL #:	3 T	RRCID -> 127161	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4116 - 4117							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)				10516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
SOUTH UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 084970	COMPL. DATE 09/17/1979	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12658 - 12694							
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					8
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
WINTERMANN				WELL #:	7	RRCID -> 201025	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL DEPTH 12755	PERF.12660 - 12670							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINTERMANN				WELL #:	8	RRCID -> 201219	COMPL. DATE 01/21/2012	TOTAL DEPTH 14100	PERF.12509 - 12673							
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					6
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					6
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					6
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
BONUS, S.E. (FRIO 3600)				10518 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
PITTS, ANIELA				WELL #:	7	RRCID -> 204053	COMPL. DATE 05/15/2004	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3562 - 3566							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
BONUS, S.E. (FRIO 3750)				10518 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
MAHALITC GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 193386	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 3868	PERF. 3714 - 3734							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONUS, S.E. (FRI0 3750)		//CONT.//		10518 310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
PITTS, ANIELA		WELL #:		7	RRCID -> 202777		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KRUEGER		WELL #:		15	RRCID -> 204743		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KRUEGER		WELL #:		1	RRCID -> 200107		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEYNE		WELL #:		2	RRCID -> 263605		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BONUS, S.E. (7100)				10518 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
PITTS, DANIELA		WELL #:		4C	RRCID -> 119119		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7062 - 7074	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BONUS, S.E. (7100)			//CONT.//		10518 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
ROCKING 'M'			WELL #:		3	RRCID -> 265697		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 12800		PERF. 7009 - 7131		
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	658 N		658	-0-	-0-	-0-	33	1	613	3	Y	11	5 1	4 8	14
12	293 N		293	-0-	-0-	-0-	12	9	268	3	Y	8	3 1	4 8	15
01	1078 N		1078	-0-	-0-	-0-	16	1	997	2	Y	15	11 1	5 8	14
02	595 N		595	-0-	-0-	-0-	9	9	551	2	Y	9	6 8		17
03	DLQ G-10		889	-0-	889	889	64	1	832	2	Y	11	12 1	3 8	13
04	DLQ G-10		851	-0-	851	1740	17	9	789	2	Y	8	15 1	2 8	4
							34	1							
							10	9							
							45	1							
							12	9							
							53	1							
							9	9							

MAHALITC/HUNT			WELL #:		7	RRCID -> 286275		COMPL. DATE 09/17/2018			TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7056 - 7076		
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	12 N		12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			15
01	22 N		22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			15
02	20 N		20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			15
03	33 N		33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			15
*04	33 N		33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			15

BONUS, S.E. (7400)			//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KRUEGER			WELL #:		1	RRCID -> 103887		COMPL. DATE 09/26/1984			TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7380 - 7398		
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRUEGER			WELL #:		3	RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984			TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7396 - 7412		
11	302 N		302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-			-0-
12	155 N		132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	Y	-0-			-0-
01	310 N		135	-0-	-175	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			-0-
02	280 N		143	-0-	-137	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		90	-0-	90	90	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		260	-0-	260	350	16	1	244	2	Y	-0-			-0-

KRUEGER			WELL #:		4	RRCID -> 111829		COMPL. DATE 10/03/1984			TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7417 - 7437		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
ANIELA, PITTS		WELL #:		3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7352 - 7374							
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
PITTS, ANIELA				WELL #:	5 T	RRCID -> 117106	COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7386 - 7402								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
PITTS, ANIELA				WELL #:	4 T	RRCID -> 118959	COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7408 - 7425								
11	240 N	112	-0-	-128	-0-	6	1	106	3	Y	-0-							-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-							-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-							-0-	
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	3	1	46	2	Y	1							1	
						1	9												
03	DLQ G-10	73	-0-	73	73	4	1	69	2	Y	-0-	1	1					-0-	
04	DLQ G-10	118	-0-	118	191	7	1	111	2	Y	-0-							-0-	
KRENEK				WELL #:	1 C	RRCID -> 118962	COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7370 - 7390								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
SHIELDS				WELL #:	1	RRCID -> 119919	COMPL. DATE 01/01/1986		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7399 - 7419								
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	Y	-0-							-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-							-0-	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-							-0-	
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-							-0-	
03	DLQ G-10	47	-0-	47	47	2	1	45	2	Y	-0-							-0-	
04	DLQ G-10	42	-0-	42	89	3	1	39	2	Y	-0-							-0-	
HUDGINS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 242374	COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7182 - 7440								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	

BONUS, SW. (VICKSBURG)				10519 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
BONUS SWD				WELL #:	1	RRCID -> 180800	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 4401 - 4920					
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONUS, SW. (WILCOX)				10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MAHALITC/HUNT				WELL #:	7	RRCID -> 177324	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11108 - 11594				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					98
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					98
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					98
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					98
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					98
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					98
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018													

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018

MAHALITC/HUNT				WELL #:	2	RRCID -> 177489	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH	13506	PERF.11446 - 12460			
11	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	279 1	5189 3	N	70	41 1	14 8		264
12	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	77 9	5430 3	N	84	44 1	15 8		289
01	5704 X	4300	-0-	-1404	-0-	92 9	3995 2	N	45	73 1	10 8		251
02	5180 X	3379	-0-	-1801	-0-	255 1	3147 2	N	33	7 8			277
03	5859 X	5041	-0-	-818	-0-	50 9	4734 2	N	48	67 1	3 8		255
04	5670 X	2170	-0-	-3500	-0-	196 1	2014 2	N	19	24 1	2 8		248
						36 9							
						254 1							
						53 9							
						135 1							
						21 9							

MAHALITC/HUNT				WELL #:	4	RRCID -> 177693	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH	13506	PERF.11421 - 12537			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				103

MAHALITC/HUNT				WELL #:	6	RRCID -> 178092	COMPL. DATE 06/11/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11449 - 12341			
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	13 1	237 3	N	4	2 1	1 8		183
12	372 N	263	-0-	-109	-0-	4 9	244 3	N	4	2 1	1 8		184
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	318 2	N	3	4 1			183
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	4 9	187 2	N	2				185
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	20 1	173 2	N	2	3 1			184
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	3 9	275 2	N	3	2 1	1 8		184
						12 1							
						2 9							
						9 1							
						2 9							
						18 1							
						3 9							

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
MAHALITC/HUNT			WELL #:		8	RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11511 - 11621		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	82	1	1521	3	N	128	13 1	221
12	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	141	9	1043	3	N	113	10 1	285
01	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	63	1	1298	2	N	98	196 1	151
02	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	124	9	1408	2	N	79	39 8	191
03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	83	1	1697	2	N	146	26 1	272
*04	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	108	9	1459	2	N	111	195 1	149
							87	1						
							87	9						
							91	1						
							161	9						
							98	1						
							122	9						

MAHALITC/HUNT			WELL #:		3	RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11439 - 11537		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLUTER-JANSSEN			WELL #:		1	RRCID -> 179869		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11485 - 12506		
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	20	2 1	109
12	372	N	201	-0-	-171	-0-	22	9	169	3	Y	20	2 1	118
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	15	2 1	124
02	252	N	120	-0-	-132	-0-	22	9	106	2	Y	6	6 8	124
03	DLQ	G-10	324	-0-	324	324	15	1	296	2	Y	11	3 1	127
04	DLQ	G-10	223	-0-	223	547	17	9	198	2	Y	11	98 1	35
							7	1						
							7	9						
							16	1						
							12	9						
							13	1						
							12	9						

SCHLUTER-JANSSEN			WELL #:		2	RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11574 - 12527		
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	Y	28	3 1	174
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	9	269	3	Y	31	173 1	28
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	14	5 1	33
02	420	N	128	-0-	-292	-0-	34	9	117	2	Y	4	4 8	33
*03	DLQ	G-10	270	-0-	270	270	20	1	247	2	Y	9	3 1	34
04	DLQ	G-10	132	-0-	132	402	15	9	92	2	Y	31	44 1	17
							7	1						
							4	9						
							13	1						
							10	9						
							6	1						
							34	9						

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ANDERSON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10519 750 386310 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 180390		CAPACITY COMPL. DATE 11/04/2000				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-		137	1	2539	3	Y	115	69	1	18	8	103
12	2728 X	2572	-0-	-156	-0-		127	9	2336	3	Y	85	68	1	20	8	100
01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-		94	9	2314	2	Y	116	132	1	18	8	66
02	2604 X	1845	-0-	-759	-0-		148	1	1675	2	Y	60	18	8			108
*03 DLQ	G-10	2787	-0-	2787	2787		128	9	2541	2	Y	100	94	1	15	8	99
04 DLQ	G-10	2669	-0-	2669	5456		104	1	2383	2	Y	115	81	1	13	8	120
							66	9									
							136	1									
							110	9									
							159	1									
							127	9									
ANDERSON				WELL #:	6	RRCID -> 180715	COMPL. DATE 12/17/2000				TOTAL DEPTH 13610	PERF.11546 - 13470					
11	3000 N	3433	-0-	433	433		172	1	3205	3	Y	51	25	1	14	8	96
12	3100 N	3311	-0-	211	644		56	9	3062	3	Y	57	25	1	16	8	112
01	3100 N	2981	-0-	-119	525		186	1	2717	2	Y	83	45	1	14	8	136
02	2845 X	2320	-0-	-525	-0-		63	9	2089	2	Y	92	13	8			215
03 DLQ	G-10	3553	-0-	3553	3553		173	1	3205	2	Y	160	45	1	26	8	304
04 DLQ	G-10	3072	-0-	3072	6625		91	9	2769	2	Y	107	210	1	34	8	167
							130	1									
							101	9									
							172	1									
							176	9									
							185	1									
							118	9									
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	3	RRCID -> 180812	COMPL. DATE 10/25/2000				TOTAL DEPTH 12750	PERF.11540 - 12596					
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-		31	1	583	3	Y	159	183	1	30	8	99
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-		175	9	635	3	Y	249	179	1	27	8	142
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-		39	1	656	2	Y	46	10	1	25	8	153
02	728 N	238	-0-	-490	-0-		274	9	204	2	Y	19	19	8			153
*03 DLQ	G-10	802	-0-	802	802		42	1	742	2	Y	18	8	1	12	8	151
04 DLQ	G-10	392	-0-	392	1194		51	9	347	2	Y	20	4	1	11	8	156
							13	1									
							21	9									
							40	1									
							20	9									
							23	1									
							22	9									
DUNCAN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 180840	COMPL. DATE 12/20/2002				TOTAL DEPTH 13555	PERF.10922 - 12478					
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-		24	1	437	3	Y	55	3	1			98
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-		61	9	383	3	Y	48	3	1			143
01	434 N	425	-0-	-9	-0-		23	1	381	2	Y	18	6	1			155
02	392 N	353	-0-	-39	-0-		53	9	324	2	Y	8					163
03 DLQ	G-10	453	-0-	453	453		24	1	423	2	Y	6	6	1			163
04 DLQ	G-10	378	-0-	378	831		20	9	340	2	Y	14	3	1			174
							9	9									
							23	1									
							7	9									
							15	9									

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ANDERSON		WELL #:		5	RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13343 - 13403	
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
11	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	137 1	2536 3	Y	140	78 1	19 8	114
12	3100 N	3625	-0-	525	525	154 9	3287 3	Y	125	92 1	20 8	127
01	3100 N	2824	-0-	-276	249	200 1	2512 2	Y	138	159 1	27 8	79
02	2632 N	1698	-0-	-934	-0-	138 9	1536 2	Y	60	32 8		107
*03	DLQ G-10	3263	-0-	3263	3263	152 9	2958 2	Y	133	95 1	35 8	110
04	DLQ G-10	2071	-0-	2071	5334	96 1	1822 2	Y	115	70 1	34 8	121
						66 9						
						159 1						
						146 9						
						122 1						
						127 9						

SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	4	RRCID -> 182284	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 12217	PERF.11706 - 12165			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROCKING "M"				WELL #:	1	RRCID -> 182414	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 13600	PERF.10466 - 12548			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1		-0-

DUNCAN "A"				WELL #:	2	RRCID -> 183527	COMPL. DATE 05/02/2000	TOTAL DEPTH 12842	PERF.11533 - 12588			
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	Y	118	180 1		43
12	217 N	119	-0-	-98	-0-	130 9	101 3	Y	11	1 1		53
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	6 1	258 2	Y	17	3 1		67
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 9	243 2	Y	20			87
03	DLQ G-10	397	-0-	397	397	16 1	348 2	Y	27	5 1		109
04	DLQ G-10	412	-0-	412	809	19 1	341 2	Y	44	3 1		150
						22 9						
						30 9						
						23 1						
						48 9						

ROCKING "M"				WELL #:	4	RRCID -> 183688	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11518 - 11552			
11	360 N	123	-0-	-237	-0-	6 1	109 3	Y	7	1 1	6 8	35
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 9	98 3	Y	1	1 1	1 8	34
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	Y	13	1 1	6 8	40
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	1 9	88 2	Y	4	6 1		38
03	DLQ G-10	1661	-0-	1661	1661	8 1	1557 2	Y	18	13 1	4 8	39
04	DLQ G-10	1534	-0-	1534	3195	14 9	1421 2	Y	16	37 1	3 8	15
						6 1						
						20 9						
						95 1						
						18 9						

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KRUEGER			WELL #:		8	RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11500 - 12570			
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	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-				-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-				-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-				-0-
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	7	1	110	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	537	-0-	537	537	27	1	510	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	347	-0-	347	884	22	1	325	2	Y	-0-				-0-
DUNCAN "A"			WELL #:		7	RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10473 - 10543			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ANDERSON			WELL #:		7	RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11538 - 13381			
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	151	1	2804	3	Y	147	102 1	23 8		156
						162	9								
12	3379 X	3168	-0-	-211	-0-	175	1	2879	3	Y	104	96 1	24 8		140
						114	9								
01	3379 X	3323	-0-	-56	-0-	188	1	2952	2	Y	166	179 1	30 8		97
						183	9								
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	175	1	2817	2	Y	107	38 8			166
						118	9								
*03	DLQ G-10	3516	-0-	3516	3516	172	1	3214	2	Y	118	120 1	31 8		133
						130	9								
04	DLQ G-10	3647	-0-	3647	7163	219	1	3266	2	Y	147	96 1	31 8		153
						162	9								
KRUEGER			WELL #:		12	RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 13475		PERF.11455 - 13372			
11	2790 X	1894	-0-	-896	-0-	92	1	1710	3	Y	84	95 1			103
						92	9								
12	2883 X	1107	-0-	-1776	-0-	61	1	996	3	Y	45	1 1			147
						50	9								
01	2697 X	809	-0-	-1888	-0-	46	1	723	2	Y	36	98 1			85
						40	9								
02	2436 X	644	-0-	-1792	-0-	38	1	606	2	Y	-0-				85
*03	DLQ G-10	1066	-0-	1066	1066	48	1	898	2	Y	109	109 1			85
						120	9								
04	DLQ G-10	937	-0-	937	2003	52	1	780	2	Y	95	1 1			179
						105	9								
KRUEGER			WELL #:		9	RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515		PERF.10440 - 10998			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY KRUEGER				//CONT.// 10519 750 386310 WELL #:		NON-ASSOCIATED 10 RRCID -> 189059		CAPACITY COMPL. DATE 11/17/2001				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951					
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
11	3060 X	2230	-0-	-830	-0-		111 47 9	1	2072	3	Y	43	93	1			101
12	3162 X	1980	-0-	-1182	-0-		111 30 9	1	1839	3	Y	27	2	1			126
01	2728 X	1387	-0-	-1341	-0-		81 39 9	1	1267	2	Y	35	88	1			73
02	2464 X	867	-0-	-1597	-0-		47 63 9	1	757	2	Y	57					130
*03	DLQ G-10	2564	-0-	2564	2564		130 11 9	1	2423	2	Y	10	80	1			60
04	DLQ G-10	1709	-0-	1709	4273		107 4 9	1	1598	2	Y	4	1	1			63
MAHALITC/HUNT				WELL #:	9	RRCID -> 193087	COMPL. DATE 12/17/2004				TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 280132	COMPL. DATE 02/10/2016				TOTAL DEPTH 16042 PERF.12620 - 13226						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TMR EXPLORATION, INC. OBENHAUS GAS UNIT				834097 WELL #:	2	RRCID -> 171196	COMPL. DATE 08/24/1998				TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640						
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-		4 8 9	1	67	2	N	7	14	1			23
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-		4 9 9	1	71	2	N	8	6	1			25
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-		3 4 9	1	74	2	N	4					29
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-		1 1	1	85	2	N	-0-					29
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3 1	2			N	-0-					29
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-		4 9	1	72	2	N	4	6	1			27
SCHWEINLE				WELL #:	1	RRCID -> 175518	COMPL. DATE 11/14/1999				TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT			//CONT.// 10519 750 834097 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON					
			//CONT.// WELL #:		RRCID -> 177312	COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL	DEPTH 13211	PERF.11470	- 12574						
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
11	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-		197	1	3697	2	N	100	69	1			237
12	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-		110	9	3856	2	N	80	198	1			119
01	3720 X	2647	-0-	-1073	-0-		214	1	2477	2	N	54					173
02	3360 X	545	-0-	-2815	-0-		88	9									173
03	3720 X	28	-0-	-3692	-0-		3	1	542	2	N	-0-					173
04	3600 X	3215	-0-	-385	-0-		28	2			N	-0-					173
							120	1	3089	2	N	5	3	1			175
							6	9									
GLAZE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 178111	COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL	DEPTH 13500	PERF.10314	- 11766						
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-		222	1	4163	2	N	48	44	1			89
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-		53	9	3624	2	N	54	17	1			126
01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-		201	1	2378	2	N	30					156
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-		59	9									156
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-		106	1			N	-0-					156
04	1950 X	519	-0-	-1431	-0-		33	9	497	2	N	3					159
							19	1									
							3	9									
SCHWEINLE			WELL #: 3		RRCID -> 178539	COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL	DEPTH 13560	PERF.10338	- 10560						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SCHWEINLE			WELL #: 2		RRCID -> 179671	COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL	DEPTH 14625	PERF.11081	- 12856						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
REYNOLDS "B"			WELL #: 9		RRCID -> 179769	COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL	DEPTH 15100	PERF.10388	- 10444						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// //CONT.// WELL #:		10519 750 834097 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON				
					RRCID ->	180452	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL	DEPTH	13338	PERF.11560	-	12650		
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
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	103 40	1 9	1925	2	N	36	32	1			71
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	102 39	1 9	1844	2	N	35	11	1			95
01	2356 N	920	-0-	-1436	-0-	38 28	1 9	854	2	N	25					120
02	1932 N	565	-0-	-1367	-0-	4	1	561	2	N	-0-					120
03	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					120
04	900 N	512	-0-	-388	-0-	19 4	1 9	489	2	N	4	4	1			120
SCHWEINLE				WELL #:	4	RRCID ->	180455	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.10654	-	12094	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
SCHWEINLE				WELL #:	6	RRCID ->	180825	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL	DEPTH	13148	PERF.11452	-	12560	
11	2280 N	1746	-0-	-534	-0-	86 56	1 9	1604	2	N	51	40	1			197
12	3100 N	3791	-0-	691	691	193 107	1 9	3491	2	N	97	41	1			253
01	2348 N	1657	-0-	-691	-0-	69 32	1 9	1556	2	N	29					282
02	1624 N	204	-0-	-1420	-0-	1	1	203	2	N	-0-					282
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					282
04	2610 X	1927	-0-	-683	-0-	69 70	1 9	1788	2	N	64	21	1			325
KRENEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	182017	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.10242	-	11810	
11	1950 N	1737	-0-	-213	-0-	86 33	1 9	1618	2	N	30	21	1			87
12	2015 N	1821	-0-	-194	-0-	94 35	1 9	1692	2	N	32	10	1			109
01	2015 N	1192	-0-	-823	-0-	49 50	1 9	1093	2	N	45					154
02	1624 N	21	-0-	-1603	-0-	21	2			N	-0-					154
03	1829 N	756	-0-	-1073	-0-	756	2			N	-0-					154
*04	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	104 50	1 9	2692	2	N	45	15	1			184
ROCKING M LAND & CATTLE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	183676	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.10424	-	13294	
11	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	124 122	1 9	1628	2	Y	111	78	1			109
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	145 11	1 9	1563	2	Y	10	93	1			26
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					26
02	1736 N	866	-0-	-870	-0-	84 69	1 9	713	2	Y	63	45	1			44
03	1705 N	962	-0-	-743	-0-	110 18	1 9	834	2	Y	16					60
*04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	91 63	1 9	831	2	Y	57	83	1			34

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
					RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001				TOTAL DEPTH 12247		PERF.10404 - 11840			
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
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	290	2	Y	-0-			11
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	403	2	Y	-0-			11
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	169	2	Y	-0-			11
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	279	2	Y	-0-	4	1	7
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	-0-		47	1	358	2	Y	-0-			7
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	356	2	Y	-0-			7
ROCKING M LAND & CATTLE "A"			WELL #:		3	RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001				TOTAL DEPTH 13614		PERF.11460 - 11772		
11	5730 X	4972	-0-	-758	-0-			335	1	4420	2	Y	197	290	1	27
12	5921 X	4965	-0-	-956	-0-			217	9							
								391	1	4231	2	Y	312	281	1	58
01	5766 X	2274	-0-	-3492	-0-			343	9							
								205	1	1924	2	Y	132			190
02	5208 X	104	-0-	-5104	-0-			145	9							
								10	1	83	2	Y	10	123	1	77
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			11	9							77
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-							Y	-0-			77
												Y	-0-			77
ROCKING M LAND & CATTLE "A"			WELL #:		2	RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001				TOTAL DEPTH 12804		PERF.11466 - 12400		
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-			48	1	639	2	Y	-0-			6
12	651 N	560	-0-	-91	-0-			47	1	513	2	Y	-0-			6
01	558 N	262	-0-	-296	-0-			25	1	237	2	Y	-0-			6
02	644 N	416	-0-	-228	-0-			44	1	372	2	Y	-0-	4	1	2
03	558 N	405	-0-	-153	-0-			47	1	358	2	Y	-0-			2
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-			39	1	356	2	Y	-0-			2
SCHWEINLE			WELL #:		7	RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005				TOTAL DEPTH 14350		PERF.11404 - 12598		
11	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-			438	1	8207	2	N	100	75	1	207
12	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-			110	9							
								403	1	7262	2	N	118	216	1	109
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-			130	9							
								182	1	4070	2	N	51			160
02	1400 X	119	-0-	-1281	-0-			56	9							
03	1550 X	58	-0-	-1492	-0-			1	1	118	2	N	-0-			160
*04	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-			58	2			N	-0-			160
								186	1	4790	2	N	75	26	1	209
								83	9							
LOVELL -SHWAB			WELL #:		1	RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001				TOTAL DEPTH 13000		PERF.11570 - 12664		
11	28 X	-0-	-0-	-28	-0-							Y	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-			5	1	52	2	Y	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-			10	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-			9	1	82	2	Y	9	5	1	4
								10	9							
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-			25	1	186	2	Y	35			39
								39	9							
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-			25	1	238	2	Y	81	83	1	37
								89	9							

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. LOVELL-SHWAB				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10519 750 834097 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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-		-0-			1 1	10	2	Y	-0-						2
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-		-0-			4 1	42	2	Y	-0-						2
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-		-0-			14 1	130	2	Y	-0-						2
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-		-0-			23 1	201	2	Y	-0-			2 1			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-		-0-			13 1	95	2	Y	-0-						-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-		-0-			12 1	111	2	Y	-0-						-0-
KRENEK-HEYNE GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	184705	COMPL.	DATE	03/12/2005	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	11340	-	12292		
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-		-0-			325 2	4 9	N	4							61
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-		-0-			677 2	13 9	N	12							73
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-		-0-			378 2	2 9	N	2							75
02	308	N	180	-0-	-128	-0-		-0-			180 2		N	-0-							75
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-		-0-			657 2	10 9	N	9							84
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-		-0-			415 2	8 9	N	7							91
SCHWEINLE						WELL #:	8	RRCID ->	185211	COMPL.	DATE	09/14/2001	TOTAL	DEPTH	12433	PERF.	11662	-	11980		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							43
ROCKING M LAND & CATTLE "A"						WELL #:	4	RRCID ->	204139	COMPL.	DATE	08/07/2004	TOTAL	DEPTH	13710	PERF.	11862	-	12650		
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-		-0-			15 1	195	2	Y	2		4 1				2
12	341	N	256	-0-	-85	-0-		-0-			21 1	232	2	Y	3		4 1				1
01	310	N	257	-0-	-53	-0-		-0-			24 1	226	2	Y	6						7
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-		-0-			47 1	397	2	Y	10		7 1				10
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-		-0-			11 9	46 1	2	Y	2						12
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-		-0-			2 9	31 1	2	Y	1		6 1				7
											1 9										
GLAZE GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID ->	204143	COMPL.	DATE	06/30/2004	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.	11446	-	11924		
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-		-0-			30 1	572	2	N	3		2 1				122
12	310	N	50	-0-	-260	-0-		-0-			3 1	47 2	2	N	-0-						122
01	310	N	207	-0-	-103	-0-		-0-			8 1	178	2	N	19						141
02	280	N	129	-0-	-151	-0-		-0-			21 9										142
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-		-0-			1 9				1						142
04	210	N	101	-0-	-109	-0-		-0-			189 2			N	-0-						142
											4 1	95	2	N	2		2 1				
											2 9										

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
SCHWEINLE		WELL #:		10	RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005				TOTAL	DEPTH 14085	PERF.11654	- 13422
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	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	130 21	1 9	2439	2	N	19	19	1	102
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	112 9	1 9	2018	2	N	8	3	1	107
01	2449 N	1235	-0-	-1214	-0-	52 24	1 9	1159	2	N	22			129
02	2408 N	663	-0-	-1745	-0-	4 4	1 9	655	2	N	4			133
03	2139 N	960	-0-	-1179	-0-	957 2	2 9	3	9	N	3			136
*04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	89 46	1 9	2295	2	N	42	13	1	165
SCHWEINLE		WELL #:		9	RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005				TOTAL	DEPTH 14914	PERF.12374	- 13374
11	8070 X	4770	-0-	-3300	-0-	240 30	1 9	4500	2	N	27	23	1	218
12	8339 X	5522	-0-	-2817	-0-	285 89	1 9	5148	2	N	81	200	1	99
01	7285 X	3414	-0-	-3871	-0-	142 102	1 9	3170	2	N	93			192
02	4452 X	2483	-0-	-1969	-0-	16 75	1 9	2392	2	N	68			260
03	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	7980 318	2 1	205	9	N	186	363	1	83
*04	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	234 234	9 9	8222	2	N	213	74	1	222
SCHWEINLE		WELL #:		11	RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006				TOTAL	DEPTH 13552	PERF.11547	- 13442
11	7080 X	5622	-0-	-1458	-0-	282 43	1 9	5297	2	N	39	25	1	176
12	7316 X	5707	-0-	-1609	-0-	298 23	1 9	5386	2	N	21	7	1	190
01	7223 X	5331	-0-	-1892	-0-	227 14	1 9	5090	2	N	13			203
02	6524 X	133	-0-	-6391	-0-	1 1	1 9	131	2	N	1	174	1	30
03	7223 X	255	-0-	-6968	-0-	255 1	2 9			N	-0-			30
*04	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	309 65	1 9	7989	2	N	59	17	1	72
BOWMORE (COOK MOUNTAIN)		10943 500		197688	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC														
DYBALA G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010				TOTAL	DEPTH 14500	PERF.13297	- 13310
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)														11252 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.														919409											
SEBASTIAN														WELL #: 1		RRCID -> 266051		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8766		PERF. 8298 - 8308			
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	*	*	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
11	1320 #		997	-0-	-323	-0-			575 2			422 9	N	384		550 1					161				
12	1271 #		1093	-0-	-178	-0-			749 2			344 9	N	313		334 1					140				
01	1271 #		-0-	-0-	-1271	-0-							N	30		170 1					-0-				
02	1148 #		11	-0-	-1137	-0-			11 2				N	-0-							-0-				
03	1085 N		-0-	-0-	-1085	-0-							N	48							48				
*04	28 N		28	-0-	-0-	-0-			6 2			22 9	N	20							68				
SEBASTIAN														WELL #: 2D		RRCID -> 284508		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3916 - 3926			
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)														11612 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ANATEXAS OFFSHORE, INC.														020599											
STATE LEASE 103229														WELL #: 1 U		RRCID -> 235321		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 6932 - 6947			
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)														11667 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														130342											
STATE TRACT 440-L														WELL #: H 1		RRCID -> 155413		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7384 - 7392			
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-				
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-				
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-				
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-				
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-				
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-				
STATE TRACT 440L														WELL #: A 1		RRCID -> 160345		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8485 - 8502			
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-				
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-				
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-				
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-				
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-				
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-				
GULF E&P LTD														338072											
BRAZOS BLOCK 478L														WELL #: 2		RRCID -> 219438		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10782		PERF. 7990 - 8000			
11	0 X		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-				
12	0 X		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-				
01	0 X		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-				
02	0 X		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-				
03	0 X		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-				
04	0 X		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-				

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 440-L														
					11667 205	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					130342						CNTY: MATAGORDA			
					WELL #: A 2	RRCID -> 137926	COMPL. DATE 02/01/1993	TOTAL DEPTH	8591	PERF. 7568	-	7602		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440-L UNIT														
					11667 210	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					130342						CNTY: MATAGORDA			
					WELL #: B 1	RRCID -> 126332	COMPL. DATE 12/13/1987	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 7351	-	7360		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 440-L														
					11667 250	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					130342						CNTY: MATAGORDA			
					WELL #: 1G	RRCID -> 119920	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7486	-	7495		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440-L UNIT														
					11667 300	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					130342						CNTY: MATAGORDA			
					WELL #: A 5	RRCID -> 156949	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8250	-	8257		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT														
					11667 400	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					130342						CNTY: MATAGORDA			
					WELL #: 4022 L	RRCID -> 040895	COMPL. DATE 09/19/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7515	-	7528		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
440-L UNIT														
					WELL #: K 1	RRCID -> 149955	COMPL. DATE 04/09/1994	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 8502	-	8525		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440-L UNIT														CNTY: MATAGORDA			
WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680																	
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		
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12		
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12		
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12		
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12		
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12		
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12		
BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285																	
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440-L UNIT														CNTY: MATAGORDA			
WELL #: B 1 RRCID -> 119572 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552																	
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 440-L														CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 3 C RRCID -> 119910 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7209 - 8021																	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT														CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 4023 RRCID -> 157582 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 6946 - 6968																	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT														CNTY: MATAGORDA			
WELL #: K 1 RRCID -> 169862 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7337 - 7359																	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1		
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1		
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1		
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1		
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1		
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1		

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	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)				11667 825	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
440 L UNIT				WELL #: 4012	RRCID -> 040826	COMPL. DATE 05/06/1991	TOTAL DEPTH	9057	PERF. 7970 - 8010							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
440 L UNIT (NW)				WELL #: 4022 U	RRCID -> 061034	COMPL. DATE 10/22/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
440-L UNIT				WELL #: 1F	RRCID -> 123867	COMPL. DATE 04/12/1987	TOTAL DEPTH	8686	PERF. 7270 - 7280							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
440-L UNIT				WELL #: 4021	RRCID -> 132767	COMPL. DATE 11/03/1989	TOTAL DEPTH	11180	PERF. 7202 - 7207							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
440-L UNIT				WELL #: J 1	RRCID -> 141549	COMPL. DATE 05/21/1992	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7356 - 7403							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-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	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)														
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														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.)														
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														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.)														
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														
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. S. L. 57656										11681 330 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 4 L RRCID -> 124273										COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 8340	PERF. 6692	-	6709	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./										11681 426 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 4 U RRCID -> 040874										COMPL. DATE 10/12/1966		TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7140	-	7196	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 446L N. W.										WELL #: 6 U RRCID -> 041036	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 7669	-	7723	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 446L-NW										WELL #: 8L RRCID -> 118469	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8721	-	8731	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 446-L (NW)										WELL #: 9 RRCID -> 118954	COMPL. DATE 10/06/1985	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7839	-	7909	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./										11681 568 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 2 U RRCID -> 040885										COMPL. DATE 10/14/1966		TOTAL DEPTH 8033	PERF. 6954	-	6987	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

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 (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE TRACT 446/NW				WELL #: 7 L	RRCID -> 078399	COMPL. DATE 04/14/1977	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 8226 - 8276		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.)				11681 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 446L /NW./				WELL #: 2 L	RRCID -> 040909	COMPL. DATE 10/14/1966	TOTAL DEPTH 8033	PERF. 7476 - 7529		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C)				11692 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599						
STATE LEASE 103229				WELL #: 1 L	RRCID -> 235779	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7403	PERF. 7250 - 7310		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)				11694 537	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
BRAZOS BLOCK 479-L				WELL #: 2	RRCID -> 162016	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 8233	PERF. 7508 - 7542		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BROOKSHIRE				12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244						
HARRISON ET AL				WELL #: 13	RRCID -> 196139	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 2636	PERF. 1740 - 1745		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1703 - 1707	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GTG OPERATING, LLC				337080						
KURATI		WELL #:		2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2538 - 2768	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHICHA		WELL #:		1	RRCID -> 178882	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2742 - 2784	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KURATI		WELL #:		6	RRCID -> 179427	COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF. 2043 - 2048	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEIDO		WELL #:		6	RRCID -> 181164	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1062 - 1064	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKSHIRE			//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: WALLER					
GTG OPERATING, LLC			//CONT.//		337080											
LITMAN			WELL #:		5	RRCID -> 182311		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH		2075 PERF. 1975 - 1995				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KURATI					WELL #:	10R	RRCID -> 182312		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH		3123 PERF. 2293 - 2298			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SWEENEY					WELL #:	3	RRCID -> 182411		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH		3360 PERF. 2305 - 2314			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PATTISON					WELL #:	1	RRCID -> 189177		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH		3120 PERF. 2026 - 2030			
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MARTIN					WELL #:	33	RRCID -> 197859		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH		2500 PERF. 1658 - 1660			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WANDER, V. E.					WELL #:	2	RRCID -> 200385		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH		3571 PERF. 3455 - 3571			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEIDO					WELL #:	12	RRCID -> 207706		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH		3578 PERF. 1487 - 1490			
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE			//CONT.//			12306 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: WALLER							
GTG OPERATING, LLC			//CONT.//			337080														
PORTANOVA "A"			WELL #:			17	RRCID -> 208031			COMPL. DATE 01/09/2005			TOTAL DEPTH	3291	PERF. 2888	-	2900			
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
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEIDO			WELL #:			10	RRCID -> 208032			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2350	-	2354			

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

WEIDO			WELL #:			11	RRCID -> 208288			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH	3609	PERF. 3160	-	3520			

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

BOSTICK, DAN ESTATE			WELL #:			2	RRCID -> 235494			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH	3250	PERF. 1862	-	1880			

11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILPITZ HEIRS			WELL #:			11	RRCID -> 242441			COMPL. DATE 08/27/2008			TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2130	-	2146			

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

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.			341468																	
GARRETT-COLE			WELL #:			4	RRCID -> 194193			COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH	3275	PERF. 1662	-	1676			

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

BROOKSHIRE			//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: WALLER								
JR RESOURCES, INC.					427770															
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE			WELL #:		2	RRCID -> 127512			COMPL. DATE 06/16/1988			TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897								
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.					681459															
STOWE			WELL #:		2	RRCID -> 186936			COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STOWE			WELL #:		1	RRCID -> 188225			COMPL. DATE 10/01/2001			TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KOOMEY			WELL #:		1	RRCID -> 193890			COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KOOMEY			WELL #:		6	RRCID -> 209011			COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1114 - 1117								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KOOMEY			WELL #:		1A	RRCID -> 211942			COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 3395 PERF. 589 - 592								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BROOKSHIRE STANOTEX, LLC WEIDO		//CONT.//		12306 001 813990	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
		WELL #:		1	RRCID -> 203010	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 -	891	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)				12314 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER					
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC MCCORMICK				254244								
		WELL #:		13	RRCID -> 185064	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 -	2968	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCORMICK				WELL #:	24	RRCID -> 188113	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 -	2268
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRUCE ROY (YEGUA)				12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON					
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. RASMUSSEN				120479								
		WELL #:		1	RRCID -> 157722	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7685 -	7718	
11	810 N	699	-0-	-111	-0-	692 2	7 9	N	6			30
12	930 N	899	-0-	-31	-0-	890 2	9 9	N	8			38
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	818 2	11 9	N	10			48
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	773 2	3 9	N	3			51
*03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	716 2	8 9	N	7			58
04	810 N	728	-0-	-82	-0-	688 2	40 9	N	36			94
KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN				453170								
		WELL #:		1 R	RRCID -> 171407	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 -	7716	
11	3390 X	2122	-0-	-1268	-0-	320 1	1794 2	N	7			157
12	2914 X	2501	-0-	-413	-0-	420 1	2062 2	N	17			174
01	3069 X	2133	-0-	-936	-0-	380 1	1739 2	N	13			187
02	2772 X	1919	-0-	-853	-0-	300 1	1613 2	N	5			192
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	560 1	3446 2	N	30			222
*04	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	560 1	3111 2	N	22	181 1		63

BRUCE ROY (YEGUA) //CONT.// 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 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. (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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/2019

WAGNER OIL COMPANY 891175
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720

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	3660 X	3014	-0-	-646	-0-	225	1	2750	3	Y	35			119
12	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	39	9	4510	3	Y	36			155
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	40	9	4390	3	Y	26			181
02	3556 X	1998	-0-	-1558	-0-	252	1	1775	3	Y	25			206
03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	29	9	4657	3	Y	135	176	1	165
*04	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	195	1	5081	3	Y	78	179	1	64

RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735

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	987 N	987	-0-	-0-	-0-	75	1	912	3	Y	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	678	3	Y	-0-			-0-
01	775 N	596	-0-	-179	-0-	32	1	564	3	Y	-0-			-0-
02	700 N	259	-0-	-441	-0-	26	1	233	3	Y	-0-			-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	723	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	452	-0-	-118	-0-	23	1	429	3	Y	-0-			-0-

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

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

BUCKEYE, NORTH (9200) 12909 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DAWDY WELL #: 1RE RRCID -> 242416 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9492 - 9498

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	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUCKEYE, WEST (7900)														12915 500				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA																			
KEBO OIL & GAS, INC.														453170																															
KRIEGER, R00TH														WELL #:				1				RRCID -> 169889				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH				8750				PERF. 8271 - 8280			
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																									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																									
BUCKS BAYOU (CIB-10)														12955 075				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA																			
SHOCO PRODUCTION LLC														778196																															
LEWIS														WELL #:				2				RRCID -> 195669				COMPL. DATE 06/04/2003				TOTAL DEPTH 14750				PERF.12184 - 12191											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-																									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-																									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-																									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-																									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-																									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-																									
BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)														12955 150				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA																			
SHOCO PRODUCTION LLC														778196																															
BADOUH, E. M. HEIRS														WELL #:				1				RRCID -> 177130				COMPL. DATE 01/15/2000				TOTAL DEPTH 13500				PERF.12332 - 12372											
11	3000	N	1848	-0-	-1152	2099	1839	2	9	9	Y		8							45																									
12	3100	N	2234	-0-	-866	1233	2233	2	1	9	Y		1							46																									
01	3100	N	2131	-0-	-969	264	2127	2	4	9	Y		4							50																									
02	1741	N	1477	-0-	-264	-0-	1475	2	2	9	Y		2							52																									
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y		-0-							52																									
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y		NO RPT							52																									
BADOUH, E. M. HEIRS														WELL #:				2				RRCID -> 179728				COMPL. DATE 03/02/2003				TOTAL DEPTH 13500				PERF.12082 - 12403											
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	671	2	10	9	Y		9							45																									
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	Y		1							46																									
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	776	2	3	9	Y		3							49																									
02	644	N	538	-0-	-106	-0-	538	2			Y		-0-							49																									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y		-0-							49																									
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y		NO RPT							49																									
LEWIS														WELL #:				1				RRCID -> 185153				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 13510				PERF.12722 - 12839							
11	7110	X	6348	-0-	-762	-0-	6346	2	2	9	Y		2							46																									
12	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7708	2	2	9	Y		2							48																									
01	7502	X	7342	-0-	-160	-0-	7341	2	1	9	Y		1							49																									
02	6776	X	5093	-0-	-1683	-0-	5089	2	4	9	Y		4							53																									
03	7502	X	7015	-0-	-487	-0-	7012	2	3	9	Y		3							56																									
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y		NO RPT							56																									
BASS GU														WELL #:				1				RRCID -> 185846				COMPL. DATE 08/29/2001				TOTAL DEPTH 13500				PERF.12187 - 13058											
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y		-0-							60																									
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y		-0-							60																									
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y		-0-							60																									
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	2			Y		-0-							60																									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	Y		4							64																									
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y		NO RPT							64																									

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)															CNTY: MATAGORDA				
SHOCO PRODUCTION LLC																			
BADOUH, E. M. HEIRS																			
WELL #: 3															RRCID -> 188124				
															COMPL. DATE N/A				
															TOTAL DEPTH 13900				
															PERF.12738 - 13105				
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				
11		3000 N	2347	-0-	-653	7242	2338	2	9	9	Y	8			45				
12		3100 N	2841	-0-	-259	6983	2840	2	1	9	Y	1			46				
01		3100 N	2707	-0-	-393	6590	2704	2	3	9	Y	3			49				
02		2800 N	1875	-0-	-925	5665	1875	2			Y	-0-			49				
03		8248 X	2583	-0-	-5665	-0-	2583	2			Y	-0-			49				
04		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			49				
LEWIS															WELL #: 2				
															RRCID -> 190214				
															COMPL. DATE 05/30/2009				
															TOTAL DEPTH 14750				
															PERF.12184 - 12966				
11		690 N	674	-0-	-16	-0-	671	2	3	9	Y	3			54				
12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	Y	3			57				
01		806 N	777	-0-	-29	-0-	776	2	1	9	Y	1			58				
02		616 N	541	-0-	-75	-0-	538	2	3	9	Y	3			61				
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	Y	3			64				
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			64				
BASS GU															WELL #: 2				
															RRCID -> 229708				
															COMPL. DATE 09/05/2009				
															TOTAL DEPTH 13644				
															PERF.12800 - 13523				
11		3000 N	2243	-0-	-757	4565	2239	2	4	9	Y	4			53				
12		3100 N	2721	-0-	-379	4186	2719	2	2	9	Y	2			55				
01		3100 N	2598	-0-	-502	3684	2590	2	8	9	Y	7			62				
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	884					Y	3			65				
03		3100 N	2480	-0-	-620	264	2474	2	6	9	Y	5			70				
04		2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			70				
BASS GU															WELL #: 3				
															RRCID -> 245439				
															COMPL. DATE 10/23/2008				
															TOTAL DEPTH 13700				
															PERF.12834 - 13398				
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4	9	Y	4			30				
12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	910	2	2	9	Y	2			32				
01		899 N	875	-0-	-24	-0-	867	2	8	9	Y	7			39				
02		700 N	605	-0-	-95	-0-	601	2	4	9	Y	4			43				
03		832 N	832	-0-	-0-	-0-	828	2	4	9	Y	4			47				
04		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			47				
BASS GU															WELL #: 4				
															RRCID -> 249567				
															COMPL. DATE 01/09/2009				
															TOTAL DEPTH 13650				
															PERF.12798 - 13438				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
BASS GU															WELL #: 5				
															RRCID -> 249824				
															COMPL. DATE 12/29/2011				
															TOTAL DEPTH 13476				
															PERF.12284 - 12506				
11		420 N	412	-0-	-8	-0-	408	2	4	9	Y	4			35				
12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	Y	3			38				
01		496 N	480	-0-	-16	-0-	472	2	8	9	Y	7			45				
02		392 N	330	-0-	-62	-0-	327	2	3	9	Y	3			48				
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	Y	4			52				
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			52				
LEWIS															WELL #: 3				
															RRCID -> 249847				
															COMPL. DATE 05/27/2009				
															TOTAL DEPTH 13477				
															PERF.13078 - 13360				
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	3			76				
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2			78				
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1			79				
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	126	2	3	9	Y	3			82				
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	174	2	4	9	Y	4			86				
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			86				

BUNA, NORTH (YEGUA #4) CRISCO OPERATING LLC RICHARDSON, HARDY				13287 415 189978	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JASPER						
WELL #:				5	RRCID ->	154663	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	7250	PERF.	7003 -	7005		
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					80
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					99
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					105
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					111
RICHARDSON HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	280356	COMPL. DATE	09/26/2014		TOTAL	DEPTH	7816	PERF.	6861 -	6863	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					245
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					249
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					256
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					265
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					275
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					283
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) DAYLIGHT PETROLEUM LLC BP AMERICA A-17				13292 250 208171	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN						
WELL #:				1	RRCID ->	214789	COMPL. DATE	08/20/2005		TOTAL	DEPTH	13710	PERF.	13432 -	13592		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					1
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1					2
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	1	1			1
BUNA, WEST (WILCOX) DAYLIGHT PETROLEUM LLC ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT				13292 332 208171	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER						
WELL #:				1	RRCID ->	121029	COMPL. DATE	01/14/1986		TOTAL	DEPTH	11521	PERF.	11396 -	11400		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					303
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3	11	9	N	10	179	1			134
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3	40	9	N	36					170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					200
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3	39	9	N	35					235
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	29					264
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS				WELL #:	1	RRCID ->	123984	COMPL. DATE	05/05/1999		TOTAL	DEPTH	11155	PERF.	10976 -	10995	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	733	-0-					Y	53	28	1			64
12	T. A.	617	-0-	617	1350	-0-	572	3	45	9	Y	41	47	1			58
01	2042 X	692	-0-	-1350	-0-	-0-	630	3	62	9	Y	56					114
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65					179
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	616	3	67	9	Y	61	150	1			90
04	660 N	637	-0-	-23	-0-	-0-	576	3	61	9	Y	55					145
SANTA FE ENERGY				WELL #:	1	RRCID ->	124696	COMPL. DATE	07/10/1987		TOTAL	DEPTH	11184	PERF.	11036 -	11046	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	15	-0-					Y	1	2	1			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	15	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	T. A.	34	-0-	34	49	-0-	33	3	1	9	Y	1					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	49	-0-					Y	1					3
03	49 N	-0-	-0-	-49	-0-	-0-					Y	-0-		2	1		1
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1					1

BUNA, WEST (WILCOX)			//CONT.// 13292 332			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.// 208171																		
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. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0									AMT		CODE	AMT		CODE			AMT		CODE		BALANCE
11	10	N	-0-	-0-		-10		-0-						Y	86		85	1			157
12	402	N	402	-0-		-0-		-0-	325	3		77	9	Y	70		95	1			132
01	496	N	397	-0-		-99		-0-	340	3		57	9	Y	52						184
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	50						234
03	377	N	377	-0-		-0-		-0-	329	3		48	9	Y	44		176	1			102
*04	378	N	378	-0-		-0-		-0-	320	3		58	9	Y	53						155
ARCO FEE DIAMOND			WELL #: 2R			RRCID -> 127227			COMPL. DATE 04/26/1988			TOTAL DEPTH 11182			PERF.11031 - 11052						
11	60	X	-0-	-0-		-60		-0-						N	-0-						191
12	93	X	-0-	-0-		-93		-0-						N	2						193
01	93	X	-0-	-0-		-93		-0-						N	2						195
02	84	X	-0-	-0-		-84		-0-						N	2						197
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	2						199
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	1						200
ARCO FEE DIAMOND			WELL #: 4			RRCID -> 128226			COMPL. DATE 07/31/1988			TOTAL DEPTH 11150			PERF.11036 - 11050						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	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						
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						110
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						110
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						110
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						110
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						110
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						110
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 186408			COMPL. DATE 08/14/2001			TOTAL DEPTH 11200			PERF.11010 - 11028						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	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						
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						214
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						214
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						214
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						214
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						214
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						214
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS			WELL #: 2			RRCID -> 261370			COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 11400			PERF.11038 - 11125						
11	30	N	-0-	-0-		-30		-0-						Y	1		61	1			74
12	62	N	-0-	-0-		-62		-0-						Y	-0-		37	1			37
01	57	N	57	-0-		-0-		-0-	50	3		7	9	Y	6						43
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	2						45
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-		29	1			16
04	60	N	-0-	-0-		-60		-0-						Y	33						49

BUNA, WEST (WILCOX)				//CONT.//	13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER				
PETRO-SMITH OPERATING LLC					660313										
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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-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		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24	
HANKAMER ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 119194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12555	PERF.	11438 - 11510		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31	
R & B OIL COMPANY, LLC					685861										
HANKAMER ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL	DEPTH	11160	PERF.	10991 - 11042		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	120	186	1	155	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	132	179	1	108	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	135	182	1	61	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	120			181	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	120	185	1	116	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	140	185	1	71	
SOUTHCOST PRODUCTION INC					803257										
ARCO FEE SILSBEE				WELL #:	9	RRCID -> 132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL	DEPTH	11835	PERF.	5398 - 5440		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
UNION GAS OPERATING COMPANY					876500										
BP FEE A-6				WELL #:	2	RRCID -> 230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12596 - 12612		
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	450	1	1008	3	Y	289	868	1	385
							318	9							
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	465	1	824	3	Y	370	521	1	234
							407	9							
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	465	1	711	3	Y	264	355	1	143
							290	9							
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	420	1	769	3	Y	203			346
							223	9							
03	DLQ	G-10	1802	-0-	1802	1802	465	1	985	3	Y	320	361	1	305
							352	9							
04	DLQ	G-10	1805	-0-	1805	3607	450	1	1018	3	Y	306	355	1	256
							337	9							

BUNA, WEST (YEGUA)				13292 834	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171													
DIAMOND SWD				WELL #:	1	RRCID ->	121749	COMPL. DATE	04/12/1990	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.	5115 - 5155			
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BUNA, WEST (14700)				13292 945	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171													
BP AMERICA A-38				WELL #:	1	RRCID ->	216314	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL	DEPTH	15100	PERF.	15332 - 15468			
11	7560 #	5876	-0-	-1684	-0-	5670	3	206	9	Y	187	185	1				356
12	7471 #	5277	-0-	-2194	-0-	5067	3	210	9	Y	191						547
01	7471 #	6369	-0-	-1102	-0-	6176	3	193	9	Y	175	359	1				363
02	6748 #	5812	-0-	-936	-0-	5627	3	185	9	Y	168	178	1				353
03	7316 #	6038	-0-	-1278	-0-	5864	3	174	9	Y	158						511
*04	6274 R	6274	-0-	-0-	-0-	6098	3	176	9	Y	160	171	1				500
BURGHER (FRIO 3300)				13487 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO						
MOSAIC OIL LLC				589978													
WEEKS ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	169462	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	3314 - 3317			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388						N	NO RPT					-0-
BUTTERMILK (FRIO 8500)				14024 332	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MATAGORDA						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
BAPTIST FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	272614	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9148 - 10252			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)				14024 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
BAPTIST FOUNDATION				WELL #:	2	RRCID ->	279199	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10736 - 10741			
11	3000	N	2496	-0-	-504	3889	2219	2	277	9	N	252	170	1			212
12	3100	N	2411	-0-	-689	3200	2128	2	283	9	N	257	359	1			110
01	3100	N	2278	-0-	-822	2378	1999	2	279	9	N	254	191	1			173
02	2800	N	1664	-0-	-1136	1242	1277	2	387	9	N	352	190	1			335
*03	3100	N	2309	-0-	-791	451	2060	2	249	9	N	226	359	1			202
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					202

OIL AND GAS DIVISION

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)				14064 240	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
KERR-MCGEE				WELL #:	2	RRCID ->	222830	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL	DEPTH	14975	PERF.	13886 - 14027		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	16200 X	13391	-0-	-2809	-0-	300 1	12367 2	N	658	540 1			574			
12	16740 X	13906	-0-	-2834	-0-	724 9	12728 2	N	792	726 1			640			
01	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	307 1	12700 2	N	643	552 1	1 8		730			
02	12684 X	10420	-0-	-2264	-0-	707 9	9541 2	N	585	933 1	1 8		381			
03	14043 X	12867	-0-	-1176	-0-	235 1	11451 2	N	1005	719 1	1 8		666			
04	13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-	644 9		N	NO RPT				666			
						310 1										
						1106 9										

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
KERR-MCGEE				WELL #:	3	RRCID ->	230364	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL	DEPTH	14809	PERF.	14596 - 14670		
11	19170 X	17690	-0-	-1480	-0-	424 1	15989 3	N	1161	1092 1			351			
12	19809 X	16795	-0-	-3014	-0-	1277 9	15566 3	N	742	938 1			155			
01	19809 X	17698	-0-	-2111	-0-	413 1	16198 3	N	970	918 1			207			
02	17808 X	13900	-0-	-3908	-0-	816 9	12672 3	N	820	732 1			295			
03	19716 X	18863	-0-	-853	-0-	433 1	17300 3	N	1035	1101 1			229			
04	17700 X	17180	-0-	-520	-0-	1067 9	15787 3	N	908	915 1			222			
						326 1										
						902 9										
						424 1										
						1139 9										
						394 1										
						999 9										

C.T. (FRIO)				14394 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO			
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.				877688												
CAMERON - TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	177333	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL	DEPTH	3210	PERF.	2894 - 2898		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

OKINAWA, D. Z.				WELL #:	2	RRCID ->	191205	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL	DEPTH	3216	PERF.	3017 - 3019		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

CABALLO (PRAIRIE BELL)				14418 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
C & E OPERATING, INC.				120079												
GLASSCOCK E				WELL #:	1	RRCID ->	266494	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10666 - 10672		
11	3210 X	1421	-0-	-1789	-0-	1382 2	39 9	N	35	184 1			146			
12	2325 X	2147	-0-	-178	-0-	2060 2	87 9	N	79				225			
01	2325 X	1695	-0-	-630	-0-	1612 2	83 9	N	75				300			
02	1316 X	1008	-0-	-308	-0-	923 2	85 9	N	77	195 1			182			
03	2139 X	2089	-0-	-50	-0-	2006 2	83 9	N	75				257			
04	2070 X	1465	-0-	-605	-0-	1377 2	88 9	N	80	181 1			156			

CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.//		14418 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
CONNOR				WELL #: 1		RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10772 - 10810		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131

WELLS				WELL #: 1		RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11260 - 11278		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

CONNOR				WELL #: 2		RRCID -> 263398		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11367		PERF.10798 - 10816		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

WELLS				WELL #: 2		RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444		PERF.10935 - 10953		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

JOE POTTER				WELL #: 1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10850 - 10875		
11	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	352 1	3937 3	N	20					509
12	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	22 9	4400 3	N	57					566
01	4154 X	1487	-0-	-2667	-0-	482 1	1326 3	N	4					570
02	4032 X	2108	-0-	-1924	-0-	63 9	1720 3	N	3	149 7				424
03	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	157 1	5243 3	N	98	176 1				346
*04	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	385 1	4269 3	N	51					397
						108 9								
						1318 1								
						56 9								

CADWALLADER (200)				14569 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC				566395										
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200		PERF. 179 - 200		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CADWALLADER (200)														CNTY: WALKER	
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC															
SAMUEL, R. E. ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 124531 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CALDWELL (AUSTIN CHALK)														CNTY: BURLESON	
ALLEGiant RESOURCES, LLC															
CHILDS															
WELL #: 1 RRCID -> 283663 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7706 - 7828															
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96 7		-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KIM														WELL #: 2 RRCID -> 284197 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7671 - 8008	
11	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			90
12	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			90
01	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			90
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			90
03	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			90
*04	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			90
BOWERS, LORRAINE														WELL #: 1 RRCID -> 284259 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7890 - 8100	
11	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			54
12	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			54
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			54
02	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			54
03	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			54
*04	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			54
PIWONKA, M.														WELL #: 3 RRCID -> 286867 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8130 - 8220	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87 7		-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS-EASLEY UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 286949 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7772 - 7890	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69 7		-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON					
BRITNIC OIL & GAS, INC.				093621										
JEFFERY		WELL #:		1	RRCID -> 284198		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8046 - 8250			
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	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1407	3	163	9	N	148	163	1	55
12	638 R	638	-0-	-0-	-0-	610	3	28	9	N	25			80
01	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-			80
02	2193 R	2193	-0-	-0-	-0-	1984	3	209	9	N	190			270
03	2635 R	2635	-0-	-0-	-0-	2430	3	205	9	N	186	363	1	93
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			93

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
HYVL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 285389		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH	10619	PERF. 8645 - 10619			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
BIRD		WELL #:		1	RRCID -> 287937		COMPL. DATE 06/08/1980		TOTAL DEPTH	8257	PERF. 7989 - 8157			
11	240 #	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-			10
12	155 #	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-			10
01	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-			10
02	308 #	125	-0-	-183	-0-	125	2			N	-0-			10
03	310 #	20	-0-	-290	-0-	20	2			N	-0-			10
04	150 #	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-			10

BIRD		WELL #:		2	RRCID -> 287985		COMPL. DATE 09/02/1991		TOTAL DEPTH	8092	PERF. 8109 - 9662			
11	240 #	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-			10
12	155 #	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-			10
01	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-			10
02	224 #	125	-0-	-99	-0-	125	2			N	-0-			10
03	248 #	20	-0-	-228	-0-	20	2			N	-0-			10
04	150 #	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-			10

CALEB (YEGUA Y-2)				14725 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
THE REAL DEAL		WELL #:			RRCID -> 265710		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5324 - 5328			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2018														

CALL, S. E. (3600)				14755 275	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
84 ENERGY LLC				856467										
BLACK STONE		WELL #:		1	RRCID -> 290028		COMPL. DATE 06/05/2020		TOTAL DEPTH	10500	PERF. 3548 - 3550			
11	6991	5751	-0-	-1240	-0-	5751	2			N	-0-			-0-
12	6514	5737	-0-	-777	-0-	5737	2			N	-0-			-0-
01	5992	5476	-0-	-516	-0-	5476	2			N	-0-			-0-
02	4480	3995	-0-	-485	-0-	3995	2			N	-0-			-0-
03	6830	5895	-0-	-935	-0-	5895	2			N	-0-			-0-
*04	6328	5564	-0-	-764	-0-	5564	2			N	-0-			-0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-

CALLIS (FRTO 5170)				14873 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906						
ILSE UNIT				WELL #:	RRCID -> 263893	COMPL. DATE 05/28/2011	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5152 -	5153
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
PLUGGED AND ABANDONED				03/19/2018						

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)					15042 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY	
GARRISON OPERATING, L.L.C.					295851				
GREAT WEST CMT					WELL #:	1H	RRCID -> 170161	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 13394
								PERF. 9904 - 13394	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	51
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	51
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	51

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500)				15105 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971					
BATCHELDER ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 270662	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 10149	PERF. 8576 - 8588
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CAMPTOWN (5200 FRI0)				15190 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON			
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208						
HARTBURG				WELL #:	RRCID -> 144365	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 5242	- 5248
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			46
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			46

CAMPTOWN (5200 FRI0)		//CONT.//	15190 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON	
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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)			15190 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON	
PRIME OPERATING COMPANY			677770				
HANKAMER BOBCAT		WELL #:	1	RRCID -> 256993	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 7363	PERF. 7151 - 7171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
CANADIAN HUNTER			15225 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169				
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"		WELL #:	6	RRCID -> 192663	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 11154	PERF.10552 - 11235
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)			15225 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169				
CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #:	2	RRCID -> 168260	COMPL. DATE 01/16/1998	TOTAL DEPTH 11406	PERF.10570 - 11078
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	38
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"			15225 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS	
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"		WELL #:	5	RRCID -> 173477	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 11257	PERF.11078 - 11121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169																
STATE LEASE 108878 WELL #: 102ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168																
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
11	15720 X	13665	-0-	-2055	-0-	291	1	13154	2	N	200	176	1	4	8	197
12	16058 X	13676	-0-	-2382	-0-	220	9	13100	2	N	253	180	1	1	8	269
01	14725 X	13234	-0-	-1491	-0-	298	1	12717	2	N	199	180	1	4	8	284
02	13300 X	9225	-0-	-4075	-0-	278	9	8805	2	N	173	179	1	2	8	276
03	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-	190	9			N	NO RPT					276
04	13680 X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT					276

CANEEY CREEK (FRIO 4100) 15310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447																
SORREL, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 176225 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692																
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANEEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON (NAVARRO) 15373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES																
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS, LLC 284420																
OCHS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281660 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC HAWKINS RANCH				15407 750 388557 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
				RRCID -> 175521	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 6996	PERF. 6544	-	6553	
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	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CAPLEN (FB-1, 1T) VAST OIL TX OPERATING LLC ZINN & FORMAN				15491 018 883803 WELL #: 12	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
				RRCID -> 128227	COMPL. DATE 08/01/1988	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2850	-	2856	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CAPLEN (FB-2, 5-X) VAST OIL TX OPERATING LLC ZINN & FORMAN				15491 321 883803 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
				RRCID -> 180807	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 7583	PERF. 6694	-	9703	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CAPLEN (FB-2, 5-Y) VAST OIL TX OPERATING LLC ZINN & FORMAN				15491 322 883803 WELL #: 1	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
				RRCID -> 169205	COMPL. DATE 05/19/1998	TOTAL DEPTH 7583	PERF. 6733	-	6737	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CAPLEN (FB-3, 1-X) VAST OIL TX OPERATING LLC ZINN & FORMAN				15491 532 883803 WELL #: 14	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
				RRCID -> 147858	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 3756	-	3762	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-3A, 2-W)			15491 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803					
ZINN & FORMAN			WELL #: 3	RRCID -> 183813	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 4544 - 4552	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CAPLEN (FB-8, MIOCENE)			15491 845	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803					
HUMPHREYS			WELL #: 7	RRCID -> 146786	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 3677 - 3683	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CARLTON SPEED (WILCOX 11800)			15717 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES		
GALLOWAY ENERGY CO.			293303					
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2			WELL #: 2	RRCID -> 175447	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 12794	PERF. 11850 - 11884	
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	11 1	1 9 N	52
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	24 1	8 2 N	53
						1 9		
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	24 1	5 2 N	53
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24 1	14 2 N	53
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	24 1	12 2 N	53
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	24 1	94 2 N	53

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) GALLOWAY ENERGY CO. SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY													15717 500 293303	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER				
WELL #: 6													RRCID -> 105141	COMPL. DATE 04/09/1983		TOTAL DEPTH 5898	PERF. 4713 - 4719					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
CARROLL (8600) SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY BONNER													15948 500 802845	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 2													RRCID -> 201778	COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 14152	PERF. 9013 - 9041					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			284						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			284						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			284						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			284						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			284						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			284						
CASTILLO (MIOCENE 3200) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ARCO-HUGHES													16229 050 430368	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
WELL #: 5													RRCID -> 231914	COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3264 - 3268					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
CASTILLO (YEGUA #5) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ARCO HUGHES													16269 700 430368	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
WELL #: 3													RRCID -> 175622	COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7136 - 7142					
11	420 N	14	-0-	-406	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	78									
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	78									
01	93 N	16	-0-	-77	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	78									
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-	78									
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-	78									
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-	78									
HUGHES, M. B.													WELL #: 1	RRCID -> 180120	COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8103	PERF. 7192 - 7223				
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-	17									
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	17									
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	N	-0-	17									
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-	17									
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	17									
04	180 N	19	-0-	-161	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-	17									
ARCO CASTILLO													WELL #: 3	RRCID -> 188250	COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7117 - 7131				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19						

CASTILLO (YEGUA #5)														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
ARCO CASTILLO														
				//CONT.//	16269 700	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER		
				//CONT.//	430368									
				WELL #:	2	RRCID -> 193300			COMPL. DATE 10/11/2002			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129		
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CASTILLO, WEST (Y-2)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
ACOCK BP JOHNSON 21														
				WELL #:	1	RRCID -> 285577			COMPL. DATE 10/26/2018			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6936 - 6943		
11	2130 #	955	-0-	-1175	-0-	940	3	15	9	N	14			266
12	2201 #	786	-0-	-1415	-0-	768	3	18	9	N	16			282
01	1519 #	613	-0-	-906	-0-	598	3	15	9	N	14			296
02	1232 #	909	-0-	-323	-0-	875	3	34	9	N	31			327
03	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2325	3	487	9	N	443	369	1	401
*04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	1935	3	510	9	N	464	539	1	326
CECIL NOBLE (WILCOX 9325)														
VANTAGE OPERATING, LLC														
COOK FAMILY TRUST														
				WELL #:	1	RRCID -> 254627			COMPL. DATE 11/24/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 9022		
11	3450 #	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			114
12	3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			114
01	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			114
02	2744 #	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-			114
03	2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-	88	1	26
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)														
AKG OPERATING COMPANY														
JOANN														
				WELL #:	1	RRCID -> 269159			COMPL. DATE 01/24/2012			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10093 - 10095		
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HURD ENTERPRISES, LTD.														
COLUMBUS TOWNSITE GU														
				WELL #:	1	RRCID -> 280210			COMPL. DATE 01/17/2015			TOTAL DEPTH 10530 PERF.10358 - 10480		
11	14312	12318	-0-	-1994	-0-	12024	2	294	9	N	267	352	1	71
12	14059	12563	-0-	-1496	-0-	12137	2	426	9	N	387	349	1	109
01	11067	10060	-0-	-1007	-0-	9763	2	297	9	N	270	178	1	201
02	14064	12030	-0-	-2034	-0-	11644	2	386	9	N	351	364	1	188
03	15103	13085	-0-	-2018	-0-	12672	2	413	9	N	375	360	1	203
04	10710	12824	-0-	2114	2114	12488	2	336	9	N	305	349	1	159

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)										16531 875	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169									
NASH										WELL #:	1ST	RRCID -> 263518	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 12504	PERF. 11958	- 12235			
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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						175	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						175	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						175	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						175	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						175	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						175	
CEDAR POINT										16599 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC										862645									
STATE TRACT 118										WELL #:	1876	RRCID -> 213315	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 6045	PERF. 5836	- 5844			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
CEDAR POINT (MIOCENE)										16599 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC										862645									
STATE TRACT 118										WELL #:	1817MU	RRCID -> 033730	COMPL. DATE 06/14/1964	TOTAL DEPTH 3207	PERF. N/A				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
STATE TRACT 118										WELL #:	182	RRCID -> 177928	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 2880	- 2890			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
CEDAR POINT (UPPER FRIO)										16599 950	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC										862645									
ATKINSON ISLAND SWD										WELL #:	1	RRCID -> 171804	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5350	- 5446			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CHAMPION (WILCOX 8730)										16846 200	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
FORZA OPERATING, LLC										278837									
FORESTAR MINERALS L.P.										WELL #:	1	RRCID -> 286493	COMPL. DATE 10/06/2016	TOTAL DEPTH 10006	PERF. 8730	- 8735			
11	26130 #	15195	-0-	-10935	-0-	14586	2	609	9	N	554	359	1	579					
12	27001 #	5425	-0-	-21576	-0-	5312	2	113	9	N	103	276	1	406					
01	23932 #	3	-0-	-23929	-0-	3	2			N	-0-	187	1	219					
02	19516 #	10	-0-	-19506	-0-	10	2			N	-0-			219					
03	17143 #	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-			219					
04	15210 #	-0-	-0-	-15210	-0-					N	-0-			219					

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				
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															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															
CHANNELVIEW TOWNSITE "A"															WELL #: 3					RRCID -> 168102					COMPL. DATE 02/16/1998					TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															
CHANNELVIEW TOWNSITE "B"															WELL #: 4					RRCID -> 171232					COMPL. DATE 11/03/1998					TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818				
11	45524	X	45524	-0-	-0-	-0-			300	1	44490	2	Y	667	748	1	1	8	147															
									734	9																								
12	51583	X	51583	-0-	-0-	-0-			310	1	50503	2	Y	700	570	1			277															
									770	9																								
01	46728	X	46728	-0-	-0-	-0-			310	1	45443	2	Y	886	1057	1	4	8	102															
									975	9																								
02	42140	X	34491	-0-	-7649	-0-			230	1	33675	2	Y	533	368	1	1	8	266															
									586	9																								
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-							Y	NO RPT					266															
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-							Y	NO RPT					266															
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE															WELL #: 1ST					RRCID -> 177910					COMPL. DATE 05/23/2000					TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10220 - 10234				
11	64522	X	64522	-0-	-0-	-0-			300	1	62835	2	N	1261	1280	1	1	8	244															
									1387	9																								
12	66650	X	55215	-0-	-11435	-0-			310	1	53994	2	N	828	886	1	2	8	184															
									911	9																								
01	66650	X	53848	-0-	-12802	-0-			310	1	52578	2	N	873	876	1	14	8	167															
									960	9																								
02	60200	X	37825	-0-	-22375	-0-			230	1	36933	2	N	602	564	1	15	8	190															
									662	9																								
03	66681	X	NO RPT	-0-	-66681	-0-							N	NO RPT					190															
04	64530	X	NO RPT	-0-	-64530	-0-							N	NO RPT					190															
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"															WELL #: 6					RRCID -> 262252					COMPL. DATE 11/10/2010					TOTAL DEPTH 11154 PERF. 10181 - 10870				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					62															
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					62															
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					62															
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					62															
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62															
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62															

CHAPMAN (WILCOX 9890)				17039 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER							
OXXN				630579														
CHAPMAN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	199228	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9872 - 9888					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CHESTERTON (JACKSON 5200)				17550 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CHESTERTON UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 217674	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL DEPTH	7147	PERF. 5264	- 5268
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/10/2020	- P/A 09/10/20						

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720)			17550 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO		
DJ EXPLORATION, INC.			221664							
OYSTER			WELL #:	1	RRCID -> 231717	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4017	- 4153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

CHESTERVILLE (WILCOX 9000)				17550 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.				429659					
KAECHLE				WELL #:	1-L	RRCID -> 165588	COMPL. DATE 09/21/1997	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9190 - 9313
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	55

CHESTERTOWN (WILCOX 9600)				17550 608	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
CHESTERTOWN UNIT				WELL #:	RRCID -> 005503	COMPL. DATE 02/01/1950	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9428 - 9588
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/15/2020	- P/A 09/15/20				

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)				17552 090	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.				429659														
WOLF				WELL #:	4	RRCID ->	168397	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL	DEPTH	3150	PERF. 2017 -	2047				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KAECELE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	181886	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL	DEPTH	2350	PERF. 2031 -	2033				
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	N	-0-						-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-						-0-	
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	2	N	-0-						-0-	
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	N	-0-						-0-	
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-						-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT						-0-	
CHESTERTVILLE, N. (PACK)				17552 095	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.				429659														
WOLF				WELL #:	1	RRCID ->	148847	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL	DEPTH	11900	PERF. 11534 -	11556				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021																		
KAECELE				WELL #:	1-U	RRCID ->	151970	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL	DEPTH	11900	PERF. 11526 -	11576				
11	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	330	1	2072	2	N	4						89	
						4	9											
12	1705 N	1301	-0-	-404	-0-	170	1	1120	2	N	10						99	
						11	9											
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	290	1	1795	2	N	7	1	8				105	
						8	9											
02	1820 N	1145	-0-	-675	-0-	159	1	986	2	N	-0-						105	
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	206	1	1291	2	N	-0-						105	
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT						105	
WITTER, A. S.				WELL #:	1	RRCID ->	153710	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL	DEPTH	11936	PERF. 11542 -	11841				
11	3930 X	3468	-0-	-462	-0-	467	1	2935	2	N	60	182	1	1	8		82	
						66	9											
12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	504	1	3321	2	N	156	189	1	2	8		47	
						172	9											
01	3534 X	2849	-0-	-685	-0-	374	1	2318	2	N	143	1	8				189	
						157	9											
02	3248 X	2771	-0-	-477	-0-	380	1	2363	2	N	25	170	1	2	8		42	
						28	9											
03	3999 X	683	-0-	-3316	-0-	91	1	572	2	N	18						60	
						20	9											
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT						60	

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
JAMEX, INC. //CONT.// 429659															
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020															
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	CODE	M	PROD	BALANCE
11	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	620	1	3896	2	N	30	182	1	2 8	68
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	33	9	651	1	4297	2	N	27	3 8	92
01	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	30	9	698	1	4321	2	N	29	2 8	119
02	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	32	9	564	1	3503	2	N	13	2 8	130
03	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	14	9	767	1	4815	2	N	26	1 8	155
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	29	9						N	NO RPT	155
WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397															
11	6090 X	5999	-0-	-91	-0-	816	1	5127	2	N	51	190	1	2 8	48
12	6293 X	5463	-0-	-830	-0-	56	9	708	1	4674	2	N	74	2 8	120
01	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	81	9	1010	1	6255	2	N	71	2 8	189
02	5600 X	5559	-0-	-41	-0-	78	9	765	1	4755	2	N	35	181 1 3 8	40
03	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	39	9	945	1	5935	2	N	66	1 8	105
04	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-	73	9						N	NO RPT	105
RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118															
11	2760 X	1980	-0-	-780	-0-	271	1	1705	2	N	4	182	1	1 8	65
12	2852 X	1908	-0-	-944	-0-	4	9	247	1	1632	2	N	26	2 8	89
01	2449 X	1940	-0-	-509	-0-	29	9	267	1	1652	2	N	19	1 8	107
02	2212 X	2177	-0-	-35	-0-	21	9	299	1	1856	2	N	20	2 8	125
03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	22	9	366	1	2301	2	N	20	1 8	144
04	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	22	9						N	NO RPT	144
WOLF WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374															
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	88	1	552	2	N	-0-				109
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	100	1	660	2	N	3				112
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	3	9	94	1	581	2	N	5		117
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	6	9	82	1	509	2	N	-0-		117
03	775 N	652	-0-	-123	-0-	89	1	561	2	N	2				119
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	2	9						N	NO RPT	119

CHESTERVILLE, N. (PACK)														
JAMEX, INC.														
CRANZ TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393														
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
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	474	1	2977	2	N	10			164
12	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	835	1	5507	2	N	22	2 8		184
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	704	1	4360	2	N	41	179 1	1 8	45
02	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	624	1	3879	2	N	18	1 8		62
03	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	531	1	3338	2	N	15			77
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	17	9			N	NO RPT			77
EVORITT														
WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443														
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	56	1	355	2	N	-0-			27
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	62	1	411	2	N	1			28
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	78	1	482	2	N	2			30
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	50	1	308	2	N	-0-			30
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	59	1	371	2	N	-0-			30
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			30
WEBB														
WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427														
11	6120 X	4500	-0-	-1620	-0-	617	1	3877	2	N	5	149 1	1 8	69
12	6324 X	4951	-0-	-1373	-0-	645	1	4253	2	N	48	3 8		114
01	5611 X	2413	-0-	-3198	-0-	334	1	2066	2	N	12	1 8		125
02	5068 X	3974	-0-	-1094	-0-	548	1	3407	2	N	17	2 8		140
03	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	805	1	5053	2	N	53	1 8		192
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-	58	9			N	NO RPT			192
ANDERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226														
11	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	390	1	2450	2	N	13	3 8		144
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	343	1	2263	2	N	22	4 8		162
01	3100 N	3608	-0-	508	508	500	1	3094	2	N	13	3 8		172
02	2800 N	2378	-0-	-422	86	328	1	2039	2	N	10	3 8		179
03	3100 N	3151	-0-	51	137	431	1	2710	2	N	9	1 8		187
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	10	9			N	NO RPT			187
MAZAC HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426														
11	450 N	199	-0-	-251	-0-	28	1	171	2	N	-0-			169
12	527 N	24	-0-	-503	-0-	3	1	21	2	N	-0-			169
01	248 N	20	-0-	-228	-0-	3	1	17	2	N	-0-			169
02	196 N	9	-0-	-187	-0-	1	1	8	2	N	-0-			169
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			169
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			169

CHESTERVILLE, N. (PACK)										NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: COLORADO							
JAMEX, INC.										//CONT.// 17552 095																					
WOLF										//CONT.// 429659																					
										WELL #: 2										RRCID -> 162737				COMPL. DATE 01/07/1997				TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836			
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												
11	2940 X	263	-0-	-2677	-0-			36	1	225	2	N		2					75												
12	3038 X	66	-0-	-2972	-0-			2	9																						
01	3038 X	55	-0-	-2983	-0-			8	1	55	2	N		3					78												
02	2016 X	1606	-0-	-410	-0-			3	9	45	2	N		3					81												
03	1860 X	994	-0-	-866	-0-			7	1	1378	2	N		5		1	8		85												
04	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-			3	9	856	2	N		2					87												
								2	9				N	NO RPT					87												
KAECEHELE -A-										WELL #: 2										RRCID -> 162740				COMPL. DATE 02/28/1997				TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374			
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-			102	1	638	2	N		1					85												
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-			1	9																						
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-			108	1	711	2	N		4					89												
02	644 N	519	-0-	-125	-0-			4	9	739	2	N		1					90												
03	713 N	582	-0-	-131	-0-			119	1	447	2	N		-0-					92												
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			1	9	500	2	N		2					92												
								2	9				N	NO RPT																	
KAECEHELE -A-										WELL #: 1										RRCID -> 162961				COMPL. DATE 02/19/1997				TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860			
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-			206	1	1293	2	N		1		1	8		182												
12	1736 N	1422	-0-	-314	-0-			1	9																						
01	1178 N	1095	-0-	-83	-0-			187	1	1235	2	N		-0-					182												
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-			152	1	942	2	N		1					183												
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-			1	9	1356	2	N		2					185												
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			218	1	1579	2	N		-0-					185												
								2	9				N	NO RPT					185												
CRANZ TRUST										WELL #: 2										RRCID -> 163590				COMPL. DATE 04/25/1997				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709			
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-			7	1	54	2	N		-0-					31												
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-			6	1	41	2	N		-0-					31												
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-			1	1	9	2	N		14					45												
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-			15	9																						
03	62 N	9	-0-	-53	-0-			1	1	8	2	N		-0-					45												
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			1	1	8	2	N		-0-					45												
													N	NO RPT					45												
WOLF										WELL #: 3										RRCID -> 164250				COMPL. DATE 07/03/1997				TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384			
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-			404	1	2540	2	N		8		1	8		152												
12	2852 X	2433	-0-	-419	-0-			9	9																						
01	2728 X	2689	-0-	-39	-0-			319	1	2104	2	N		9		1	8		160												
02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-			10	9	2308	2	N		7					167												
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-			373	1	2629	2	N		6		1	8		172												
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			8	9	2943	2	N		7					179												
													N	NO RPT					179												

CHESTERTVILLE, N. (PACK)													CNTY: COLORADO										
JAMEX, INC.																							
CRANZ TRUST																							
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 429659																							
WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2760 X	2211	-0-	-0-	-549	-0-	-0-	301 17 9	1	1893 2	N	15	1 8										94
12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	427 73 9	1	2816 2	N	66	1 8										159
01	2697 X	1868	-0-	-0-	-829	-0-	-0-	256 24 9	1	1588 2	N	22	1 8										180
02	2436 X	2192	-0-	-0-	-244	-0-	-0-	302 12 9	1	1878 2	N	11	1 8										190
03	3317 X	2293	-0-	-0-	-1024	-0-	-0-	311 31 9	1	1951 2	N	28	185 1										33
04	3210 X	NO RPT	-0-	-0-	-3210	-0-	-0-				N	NO RPT											33
KAECHLE													WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644										
11	4140 X	3489	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	478 4 9	1	3007 2	N	4	2 8										222
12	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562 12 9	1	3708 2	N	11	5 8										228
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	624 7 9	1	3862 2	N	6	182 1	2 8									50
02	3248 X	1997	-0-	-0-	-1251	-0-	-0-	273 17 9	1	1707 2	N	15	2 8										63
03	4278 X	2499	-0-	-0-	-1779	-0-	-0-	342 12 9	1	2145 2	N	11	1 8										73
04	4140 X	NO RPT	-0-	-0-	-4140	-0-	-0-				N	NO RPT											73
CHESTERTVILLE, 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										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											78
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											78
CHESTERTVILLE, 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										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-											48
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											48
CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400)													17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.													429659										
BROYLES													WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632										
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT											-0-

CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)				17560 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC				106509									
GORDON, TULANE				WELL #: 1	RRCID -> 186602	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3310	-	3370			
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
CHIEF COLABE (WILCOX)				17676 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303									
CAMDEN TIMBER CO.				WELL #: 1	RRCID -> 117436	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 14544	PERF. 8830	-	8847			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
CHINA (YEGUA CONS.)				17798 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
BOWER, JONES				WELL #: 1	RRCID -> 197048	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 14128	PERF.12993	-	13161			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								175
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								175
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								175
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								175
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								175
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								175
WALTER COMPANY "D"				WELL #: 1ST	RRCID -> 221521	COMPL. DATE 04/30/2012	TOTAL DEPTH 13250	PERF.12960	-	13255			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BEAVERS				WELL #: 1ST	RRCID -> 230527	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 14371	PERF.14217	-	14300			
11	2310 X	47	-0-	-2263	-0-	3 1	36 2	N	7	187	1		102
12	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	84 1	2138 2	N	277	185	1		194
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	305 9	1160 2	N	390	362	1		222
02	2436 X	1657	-0-	-779	-0-	81 1	1360 2	N	206				428
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	429 9							428
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	70 1							428
						227 9							

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)													CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC																
CHINA TOWNSITE UNIT																
WELL #: 1													RRCID -> 163503		COMPL. DATE 12/10/1996	
TOTAL DEPTH 14290													PERF.12858 - 13374			
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		
11		8850 X	8055	-0-	-795	-0-	300	1	7561	2	N	176	178	1	75	
12		8029 X	7688	-0-	-341	-0-	194	9	7295	2	N	75			150	
01		8029 X	7683	-0-	-346	-0-	83	9	7241	2	N	124	174	1	100	
02		7532 X	6656	-0-	-876	-0-	306	1	6298	2	N	146	179	1	67	
03		8339 X	7716	-0-	-623	-0-	136	9	7320	2	N	78			145	
04		8070 X	7958	-0-	-112	-0-	197	1	7523	2	N	123	181	1	87	
							161	9								
							310	1								
							86	9								
							300	1								
							135	9								
CHINA TOWNSITE SWD													WELL #: 1		RRCID -> 274362	
TOTAL DEPTH 3618													PERF. 3480 - 3490			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)													CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.																
NAISER-STOVALL GAS UNIT																
WELL #: 1													RRCID -> 168196		COMPL. DATE 04/10/1998	
TOTAL DEPTH 8175													PERF. 7770 - 7816			
11		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	83	1	2139	2	N	39	176	1	28	
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	43	9	2081	2	N	31			59	
01		2263 N	2031	-0-	-232	-0-	88	1	1912	2	N	41			100	
02		2128 N	1260	-0-	-868	-0-	34	9	1179	2	N	25			125	
03		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	74	1	2132	2	N	49			174	
*04		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	45	9	2028	2	N	43			217	
							53	1								
							28	9								
							80	1								
							54	9								
							81	1								
							47	9								
CHOCOLATE BAYOU													ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
LLOX, L.L.C.																
CRAZY CHESTER																
WELL #: 1													RRCID -> 286514		COMPL. DATE 05/19/2019	
TOTAL DEPTH 11150													PERF.10622 - 10760			
11		32490 #	16059	-0-	-16431	-0-	603	1	15118	2	N	307	355	1	105	
12		17360 #	102	-0-	-17258	-0-	338	9	22	9	N	20			125	
01		17360 #	-0-	-0-	-17360	-0-	80	1			N	-0-			125	
02		15680 #	-0-	-0-	-15680	-0-					N	-0-			125	
03		16585 #	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-			125	
04		16050 #	-0-	-0-	-16050	-0-					N	-0-			125	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													FARMS, I.P			
WELL #: 2X													RRCID -> 199569		COMPL. DATE 05/28/2010	
TOTAL DEPTH 14456													PERF. 4400 - 4460			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CHOCOLATE BAYOU		//CONT.//		17915 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC				945929							
IP FARMS UNIT G		WELL #:		1	RRCID -> 289873	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 15622	PERF.11284	-	11484	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)				17915 040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
FARMS, I. P.-KANDELLY		WELL #:		1	RRCID -> 171305	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 12117	PERF.11462	-	11465	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)				17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
FARMS, I. P.		WELL #:		3	RRCID -> 152689	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL DEPTH 11530	PERF.11361	-	11378	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	1		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
HOUSTON "CC"		WELL #:		1	RRCID -> 155416	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 17712	PERF.15806	-	15838	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101 2	2 9	N	2		15
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	93 2	6 9	N	5	20 1	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	3		3
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	2		5
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	21	20 1	6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
ANDRAU		WELL #:		2	RRCID -> 157295	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH 11505	PERF.11284	-	11304	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FARMS, I. P.		WELL #:		1	RRCID -> 166128	COMPL. DATE 10/26/1997	TOTAL DEPTH 11544	PERF.11158	-	11172	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	1		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)			//CONT.//	17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
FARMS, I. P. UNIT A			WELL #:	9X	RRCID -> 163888	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 15198	PERF.12462	- 12481
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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
XOG RESOURCES, LLC				945929					
ANGLE			WELL #:	5	RRCID -> 182034	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 13126	PERF.13006	- 13029
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)				17915 085	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
ATLAS OPERATING LLC				036587					
I. P. FARMS			WELL #:	2 L	RRCID -> 210889	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 11275	PERF.11203	- 11224
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	155	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	155	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	155	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	155	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	155	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	155	
XOG RESOURCES, LLC				945929					
SCHENCK			WELL #:	6	RRCID -> 141008	COMPL. DATE 02/27/1992	TOTAL DEPTH 13778	PERF.12374	- 12414
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24	
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2021 - WELL PLUGGED 2-26-2021									
CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)				17915 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
WIETING, A.M. GAS UNIT 0/A			WELL #:	19	RRCID -> 071989	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 11333	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
WIETING, A. M.			WELL #:	24	RRCID -> 156558	COMPL. DATE 12/03/1995	TOTAL DEPTH 12710	PERF.10688	- 10774
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)													17915 182		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION													292850									
I. P. FARMS "M"													WELL #: 2		RRCID -> 145913		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													918475									
WIETING GAS UNIT													WELL #: 33		RRCID -> 283518		COMPL. DATE 04/26/2017		TOTAL DEPTH 14253 PERF.10492 - 10498			
11	3060	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-						157					
12	3162	-0-	-0-	-3162	-0-					N	10						167					
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	11						178					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17						195					
03	395 R	395	-0-	-0-	-0-	329	1	66	9	N	60						255					
*04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	55	1	9	9	N	8						263					
XOG RESOURCES, LLC													945929									
BANFIELD													WELL #: 2		RRCID -> 148358		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)													17915 223		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC													945929									
SCHENCK													WELL #: 10		RRCID -> 283765		COMPL. DATE 02/06/2018		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8802 - 9346			
11	3960 #	3390	-0-	-570	-0-	211	1	1966	2	N	1103	926	1				368					
12	4185 #	3206	-0-	-979	-0-	1213	9	1522	2	N	1058	1222	1				204					
01	4185 #	3461	-0-	-724	-0-	520	1	1242	2	N	1239	1270	1				173					
02	3780 #	2847	-0-	-933	-0-	1164	9	1212	2	N	1003	917	1				259					
03	4185 #	3623	-0-	-562	-0-	856	1	1909	2	N	1247	1311	1				195					
*04	3623 R	3623	-0-	-0-	-0-	1363	9	1503	2	N	1200	1266	1				129					
						1320	9															
CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)													17915 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ATLAS OPERATING LLC													036587									
I.P. FARMS													WELL #: 2 U		RRCID -> 211440		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)		//CONT.//	17915 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA	
XOG RESOURCES, LLC			945929				
BANFIELD		WELL #:	4	RRCID -> 181482	COMPL. DATE 02/23/2001	TOTAL DEPTH 13110	PERF. 12188 - 12194
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2021 - WELL PLUGGED 2-3-2021							
ANGLE		WELL #:	5	RRCID -> 184757	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 13126	PERF. 12104 - 12112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER)			17915 312	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA	
XOG RESOURCES, LLC			945929				
OLD		WELL #:	5	RRCID -> 286311	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 12485	PERF. 8831 - 8839
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2021 - WELL PLUGGED 2-22-2021							
CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)			17915 364	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA	
XOG RESOURCES, LLC			945929				
MILLER		WELL #:	1	RRCID -> 281663	COMPL. DATE 07/26/2016	TOTAL DEPTH 11454	PERF. 10696 - 10748
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
FARMS, I. P. "C"		WELL #:	4	RRCID -> 177620	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 9804	PERF. 9629 - 9634
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

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

WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884													
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-

XOG RESOURCES, LLC 945929													
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757													
11	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	555	1	3700	2	N	1603	1901	99
						1763	9						
12	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	1222	1	3125	2	N	1617	1496	220
						1779	9						
01	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	1919	1	2547	2	N	1647	1655	212
						1812	9						
02	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	986	1	1984	2	N	1201	1109	304
						1321	9						
03	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	828	1	3728	2	N	1627	1624	307
						1790	9						
*04	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	1219	1	2602	2	N	1409	1629	87
						1550	9						

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040													
11	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	3884	5	300	9	N	273	373	70
12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3691	5	289	9	N	263	157	176
01	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2658	5	178	9	N	162	177	161
02	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4516	5	281	9	N	255	189	227
03	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	5846	5	260	9	N	236	364	99
*04	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4249	5	195	9	N	177	175	101

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z)			17915 442	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475					
A.M. WIETING GAS UNIT			WELL #: 31	RRCID -> 282963	COMPL. DATE 05/18/2017	TOTAL DEPTH 11875	PERF. 9920 - 10156	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
XOG RESOURCES, LLC			945929					
COZBY			WELL #: 4	RRCID -> 169068	COMPL. DATE 04/06/1998	TOTAL DEPTH 12340	PERF.10153 - 10163	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-
CHOCOLATE BAYOU (IP)			17915 454	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
FARMS, I. P.			WELL #: 5X	RRCID -> 155093	COMPL. DATE 03/23/1995	TOTAL DEPTH 18800	PERF.14365 - 14479	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FARMS, I. P.			WELL #: 3X	RRCID -> 181700	COMPL. DATE 12/15/2000	TOTAL DEPTH 14800	PERF.12231 - 12238	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)			17915 457	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
ATLAS OPERATING LLC			036587					
FARMS, I. P.			WELL #: 1	RRCID -> 155697	COMPL. DATE 07/30/1995	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11444 - 11454	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
BLACKSTONE IVORY			WELL #: 8	RRCID -> 278291	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 14558	PERF.11402 - 11421	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)				17915 494	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
WIETING GAS UNIT				WELL #: 31	RRCID -> 282042	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 11875	PERF.10680	- 10700	
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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
WIETING GAS UNIT				WELL #: 33	RRCID -> 282056	COMPL. DATE 09/25/2016	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10684	- 10860	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
WIETING GAS UNIT				WELL #: 25	RRCID -> 282293	COMPL. DATE 10/07/2016	TOTAL DEPTH 13153	PERF.10600	- 10650	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
XOG RESOURCES, LLC				945929						
I. P. FARMS UNIT G				WELL #: 2	RRCID -> 271040	COMPL. DATE 01/04/2013	TOTAL DEPTH 12551	PERF.12187	- 12203	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

06/16/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 161

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) //CONT.// 17915 572 NON-ASSOCIATED						CAPACITY					CNTY: BRAZORIA				
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929															
I. P. FARMS UNIT G WELL #: 3 RRCID -> 290046 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11436 - 11450															
M O	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	EOM BALANCE	
11	60870 X	10887	-0-	-49983	-0-	74	1	10728	2	N	77	181	1	70	
						85	9								
12	62899 X	416	-0-	-62483	-0-	73	1	328	2	N	14			84	
						15	9								
01	62899 X	2555	-0-	-60344	-0-	901	1	1636	2	N	16			100	
						18	9								
02	10332 X	4513	-0-	-5819	-0-	1069	1	3431	2	N	12			112	
						13	9								
03	11439 X	17	-0-	-11422	-0-	17	2			N	-0-			112	
04	10890 X	46	-0-	-10844	-0-	8	1	31	2	N	6	118	1	-0-	
						7	9								

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)				17915 598	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
FARMS, I. P.				WELL #:	1 F	RRCID -> 145816	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 16000	PERF.11618 - 11694
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19

XOG RESOURCES, LLC				945929					
HOUSTON -G-				WELL #:	1	RRCID ->	037607	COMPL. DATE	09/12/2018
						TOTAL	DEPTH	11601	PERF. 3840 - 6070
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SCHENCK				WELL #:	7	RRCID -> 269946	COMPL. DATE 01/18/2013				TOTAL	DEPTH	11803	PERF.11314	- 11320
11	3330	X	3274	-0-	-56	-0-	534	1	2687	2	N	48	173	1	55
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	539 920	1	2045	2	N	74			129
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	819 1455	1	1757	2	N	56	155	1	30
02	3052	X	2762	-0-	-290	-0-	629 974	1	1736	2	N	47			77
03	3379	X	2644	-0-	-735	-0-	529 592	1	1973	2	N	72			149
*04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	799 1508 3473	1 1 5	2650 114	2 9	N	104	186	1	67

CHOCOLATE BAYOU (2,650)				17915 601	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA			
ATLAS OPERATING LLC				036587						
KRESLING				WELL #:	2W	RRCID -> 230770	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH	8885	PERF. 2590 - 2730
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/15/2021	- WELL PLUGGED 1-15-2021					

CHOCOLATE BAYOU (9,300)										17915 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC										945929							
SCHENCK										WELL #: 10				RRCID -> 283501 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346			
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				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

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			
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			26				
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			26				
01	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	800	2	2833 9	N	2575	2215 1		386				
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1372	1612 1		146				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1046	991 1		201				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			201				

BLACK STONE IVORY EE										WELL #: 1				RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55				
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			55				
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			55				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55				
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			55				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55				

BLACKSTONE HLAIVINKA										WELL #: 1 T				RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841			
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-				
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-				
01	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-				
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				

BLACK STONE IVORY										WELL #: 25				RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806			
11	0 W	12457	-0-	12457	-0-	19454	11215 2	1242 9	N	1129	1131 1		294				
12	0 W	14439	-0-	14439	-0-	33893	12863 2	1576 9	N	1433	1304 1		423				
01	45152 X	11259	-0-	-33893	-0-		10010 2	1249 9	N	1135	1247 1		311				
*02	11620 X	8619	-0-	-3001	-0-		7740 2	879 9	N	799	695 1		415				
03	14446 X	11149	-0-	-3297	-0-		9722 2	1427 9	N	1297	1452 1		260				
04	13980 X	NO RPT	-0-	-13980	-0-				N	NO RPT			260				

CHOCOLATE BAYOU (12,000)										17915 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC										945929							
I. P. FARMS UNIT G										WELL #: 3				RRCID -> 288207 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12025 - 12028			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97				

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/19/2020

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 13153	PERF.11931 - 11938	
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
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WIETING, A.M.										WELL #:	32	RRCID -> 254238	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 12713	PERF.12326 - 12338	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				333
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				333
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				333
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				333
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				333
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				333
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	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
I. P. FARMS PA										WELL #:	1A	RRCID -> 158232	COMPL. DATE 03/14/1996	TOTAL DEPTH 11541	PERF.11205 - 11254	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				27
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)										17917 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
ATLAS OPERATING LLC										036587						
I. P. FARMS										WELL #:	1	RRCID -> 168017	COMPL. DATE 04/14/1998	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11184 - 11194	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
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	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2				26
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-		114	2	4	9	N	4	30	1	-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-		126	2	6	9	N	5			5
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-		110	2	1	9	N	1			6
*03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	4			10
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) // CONT. // 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. // CONT. // 247836
 BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 11147 - 11174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	613	667	1			189
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	150	2	702	9	N	638	677	1			150
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	15	2	854	9	N	776	640	1			286
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	394	464	1			216
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	962	962	1			216
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700) 17917 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 160564 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9778 - 9784

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

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 10671 - 10677

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

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10714 - 10730

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3					33
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					35
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	104	2	17	9	N	15	40	1			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134

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

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970

11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	N	2					5
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3	9	N	3					8
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	83	2	2	9	N	2					10
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	2					12
*03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO)				17920 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 167011	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 14400	PERF.12590 - 12600					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK)				17920 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
BLACK STONE IVORY				WELL #: 2	RRCID -> 211194	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 14050	PERF.13762 - 13768					
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	85 2	10 9	N		9	20 1		23
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	97 2	7 9	N		6	19 1		10
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	56 2	3 9	N		3			13
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53 2		N		-0-			13
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	80 2	22 9	N		20			33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			33
CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRI0)				17920 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838									
HOUSTON "FF"				WELL #: 1	RRCID -> 175612	COMPL. DATE 11/02/1999	TOTAL DEPTH 17201	PERF.12781 - 12793					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRI0)				17920 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
FARMS, I. P.				WELL #: 5	RRCID -> 168629	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH 14802	PERF.12934 - 12946					
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	200 2	29 9	N		26	23 1		33
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	569 2	2 9	N		2			35
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	180 2	19 9	N		17	32 1		20
02	196 N	109	-0-	-87	-0-	100 2	9 9	N		8			28
*03	217 N	50	-0-	-167	-0-	48 2	2 9	N		2			30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			30
CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)				18202 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
ZEIDMAN TRUSTEE GU				WELL #: 2	RRCID -> 164975	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15761 - 17018					
11	870 N	642	-0-	-228	-0-	82 1	560 2	N		-0-			-0-
12	868 N	611	-0-	-257	-0-	82 1	529 2	N		-0-			-0-
01	961 N	494	-0-	-467	-0-	72 1	422 2	N		-0-			-0-
02	588 N	468	-0-	-120	-0-	88 1	380 2	N		-0-			-0-
03	620 N	526	-0-	-94	-0-	40 1	486 2	N		-0-			-0-
*04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	63 1	670 2	N		-0-			-0-
WHORTON				WELL #: 1	RRCID -> 173901	COMPL. DATE 03/25/1999	TOTAL DEPTH 18200	PERF.16736 - 18000					
11	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	1271 1	8716 2	N		-0-			-0-
12	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	1271 1	8225 2	N		-0-			-0-
01	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	1337 1	7826 2	N		-0-			-0-
02	8960 X	6187	-0-	-2773	-0-	1161 1	5026 2	N		-0-			-0-
03	9920 X	9453	-0-	-467	-0-	718 1	8735 2	N		-0-			-0-
04	9600 X	7872	-0-	-1728	-0-	674 1	7198 2	N		-0-			-0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097													
RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	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-
WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772													
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	2	N	-0-	-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	2	N	-0-	-0-
01	248	N	115	-0-	-133	-0-	17	1	98	2	N	-0-	-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	2	N	-0-	-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	-0-	-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-	-0-
CITY OF EL CAMPO (YEGUA) 18375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440													
CITY OF EL CAMPO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141
CLAUDE WATTS (YEGUA 12600) 18661 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280482 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12553 - 12622													
11	10290	#	9439	-0-	-851	-0-	750	1	179	2	N	1745	1433 1 673
12	10013	#	8938	-0-	-1075	-0-	6590	3	1920	9	N	1700	1986 1 387
01	9424	#	8129	-0-	-1295	-0-	749	1	134	2	N	1691	1446 1 632
02	8820	#	7480	-0-	-1340	-0-	6185	3	1870	9	N	1548	1630 1 550
03	9765	#	9261	-0-	-504	-0-	100	1	6169	2	N	1686	1800 1 436
04	9450	#	8926	-0-	-524	-0-	1860	9	5777	2	N	1595	1426 1 605
							360	1	7046	2	N		
							1855	9					
							885	1	6286	2	N		
							1755	9					
CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON													
VERDUN OIL & GAS LLC 884566													
BARNHART-MAYFAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014													
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-	33
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-	33
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-	33
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-	33
03	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-	33
04	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-	33

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535																
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON																
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835																
MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971																
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			43
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			43
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			43
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743																
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			61
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176																
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272																
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8	83
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2	2	8	83
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			83
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			83

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.//		18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176										
TERRELL		WELL #:		1H		RRCID -> 153348		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617				
M	ALLOW 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	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-			-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
WALDORF-POOL				WELL #:		1		RRCID -> 143409		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YEGUA-WARE UNIT				WELL #:		1RE		RRCID -> 144138		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCFARLANE, J. W.				WELL #:		3		RRCID -> 145663		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 148231		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350		
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			123
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			123
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			123
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-			123
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			123
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			123
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 148232		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618		
11	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-	4 5		150
12	1612 X	986	-0-	-626	-0-	986	2			N	-0-			150
01	1612 X	909	-0-	-703	-0-	909	2			N	-0-			150
02	1456 X	1387	-0-	-69	-0-	1387	2			N	-0-			150
03	992 N	721	-0-	-271	-0-	721	2			N	-0-			150
*04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1 9		N	1			150

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
PRIDE ENERGY COMPANY 677050														
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881														
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		177
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348														
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3				N	-0-		105
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3				N	-0-		105
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3				N	-0-		105
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3				N	-0-		105
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3				N	-0-		105
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3				N	-0-		105
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		67
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229														
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-		48
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3				N	-0-		48
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-		48
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-		48
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900														
11	240 N	136	-0-	-104	-0-	136	3				N	-0-		164
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3				N	-0-		164
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3				N	-0-		164
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3				N	-0-		164
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3				N	-0-		164
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3				N	-0-		164

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF. 11515 - 15518														
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 AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3	N	-0-				144
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-				144
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-				144
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-				144
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-				144
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-				144
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														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CLEAR LAKE, W. (FRIO) 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338														
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5529 - 5580														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533														
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534														
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514														
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)										18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//										463338							
COULTER, HELEN										WELL #: 3I		RRCID -> 047706		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538	
M	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
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1					WELL #: 73		RRCID -> 047707		COMPL. DATE 12/20/2020		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 5500 - 5550				
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOWDEN, G. M. B					WELL #: 4		RRCID -> 061287		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 5597 - 5684				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1					WELL #: 79		RRCID -> 091585		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4364 - 4424				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1					WELL #: 82 I		RRCID -> 094902		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5500 - 5530				
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1					WELL #: 86		RRCID -> 109447		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 5990		PERF. 5530 - 5560				
11		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
12		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					325
01		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					354
02		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					390
03		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					390
04		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					390

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1					WELL #: 87		RRCID -> 152398		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5532 - 5562				
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)				//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//				463338													
HUTCHESON, J. C.				WELL #:		11	RRCID -> 152401		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5520	- 5560			
M	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1				WELL #:		88	RRCID -> 165857		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5482	- 5512			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C.				WELL #:		6R	RRCID -> 166727		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5534	- 5564			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C.				WELL #:		12	RRCID -> 167181		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH	5956	PERF. 5483	- 5523			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEJAS FEE				WELL #:		2	RRCID -> 171008		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH	5926	PERF. 5500	- 5540			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEJAS FEE				WELL #:		1	RRCID -> 171229		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5544	- 5584			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINDER MORGAN TEJAS				WELL #:		2	RRCID -> 279155		COMPL. DATE 10/24/2015		TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5494	- 5534			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-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								
KM		WELL #:		1	RRCID -> 279378		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 5531 - 5571	
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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		15R	RRCID -> 279789		COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5505 - 5545	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KM		WELL #:		3	RRCID -> 280063		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 5999		PERF. 5505 - 5545	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA)				18853 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC				463338								
MARTYN, J. M.		WELL #:		3	RRCID -> 049107		COMPL. DATE 10/20/1970		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 5509 - 5546	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HUTCHESON, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 053512		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5499 - 5512	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #:		84	RRCID -> 102396		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 5947		PERF. 5416 - 5464	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLEMENS, N. (FRIO P-1)													18881 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TRINIDAD RESOURCES, LLC													869976									
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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
11	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-			2441 2			N	-0-						33				
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-			2589 2			N	-0-						33				
01	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-			5137 2			N	-0-						33				
02	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-			5600 2			N	-0-						33				
03	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-			5702 2			N	-0-						33				
*04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-			4969 2			N	-0-						33				
CLEVELAND													18929 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
PETRODOME OPERATING, LLC													660286									
BALDWIN, R. G.													WELL #:	1	RRCID ->	225571	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6070 - 6074
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						22				
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
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
CLEVELAND, N. (VICKSBURG)													18931 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC													809730									
NORTH CLEVELAND													WELL #:	1	RRCID ->	281588	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4043 - 4045
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3						47				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3						50				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50				
CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)													18931 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
TEXANA OPERATING COMPANY													844253									
BANK OF THE SOUTHWEST													WELL #:	1	RRCID ->	077321	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	8900 - 8906
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)										18935 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
JET OIL PRODUCERS, INC.										432118									
SUGARBERRY UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 281884		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 5964 - 9336	
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CLEVELAND S. (5850)										18935 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
PETRODOME OPERATING, LLC										660286									
KIRBY										WELL #: 1		RRCID -> 121031		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 3502 - 3508	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CLEVELAND, S. (6550)										18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
PETRODOME OPERATING, LLC										660286									
KIRBY										WELL #: 3		RRCID -> 197424		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6550 - 6578	
11	2760 #	1705	-0-	-1055	-0-	19	3	1686	9	Y	1533	1532	1					1132	
12	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	1112	1113	1					1131	
01	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-							1131	
02	2156 #	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-							1131	
03	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-							1131	
04	1710 #	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT							1131	
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CLINTON (MIOCENE 3850)										18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169									
GEACONE HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 280659		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 9487		PERF. 3870 - 3873	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13	
MOSES, TOM										590136									
SANDERS, KATIE S. ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 127997		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3750 - 3775	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CLINTON (MOODY 8400)														
ACIERTO RESOURCES COMPANY, LLC														
COLLINS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	18183	2	29	9	N	26	173	1	30
12	14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	14384	2	182	9	N	165	182	1	13
01	18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	18052	2	41	9	N	37			50
02	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	14660	2	189	9	N	172	165	1	57
*03	18825 X	18825	-0-	-0-	-0-	18676	2	149	9	N	135	160	1	32
*04	15605 X	15605	-0-	-0-	-0-	15516	2	89	9	N	81			113
CLINTON, N. (YEGUA 8400)														
CRISCO OPERATING LLC														
SCURLOCK TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			103
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3			106
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	4			110
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	6			116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			136
CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)														
LINDOW OIL & GAS, LLC														
CARTER INVESTMENT COMPANY														
WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340														
11	4075	4075	-0-	-0-	-0-	827	1	3236	2	N	11			215
12	4384	4384	-0-	-0-	-0-	888	1	3481	2	N	14			229
01	4613	4613	-0-	-0-	-0-	880	1	3722	2	N	10			239
02	3242	3242	-0-	-0-	-0-	517	1	2722	2	N	3			242
03	4379	4379	-0-	-0-	-0-	900	1	3471	2	N	7			249
*04	4303	4303	-0-	-0-	-0-	894	1	3397	2	N	11	182	1	78
						12	9							
CLUSTER (HACKBERRY)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
NICHOLAS HACKBERRY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 274323 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PETRODOME OPERATING, LLC														
BROWN, E. W. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

CLUSTER (HACKBERRY)			//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
PETRODOME OPERATING, LLC			//CONT.//		660286												
BROWN, E. W.			WELL #:		2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF. 7723	-	7727			
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
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM-BROWN G.U.			WELL #:		1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 7830	-	7836			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 7646	-	7660			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CLUSTER (NODOSARIA)			//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
PETRODOME OPERATING, LLC			//CONT.//		660286												
BROWN, E. W. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8276	-	8342			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.			WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921	-	8925			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM GAS UNIT			WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6680	-	6975			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCONUT (ANOMALINA 3) PETRODOME OPERATING, LLC GRACE				19285 050 660286 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 260234		CAPACITY COMPL. DATE 01/05/2011				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 11695 PERF.10392 - 10612										
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
11		9780 X	9727	-0-	-53	-0-	-0-		9611	3	116	9	N	105		379	1				222	
12		5270 X	2889	-0-	-2381	-0-	-0-		2773	3	116	9	N	105							327	
01		9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	-0-		9555	3	336	9	N	305		368	1				264	
02		9072 X	2687	-0-	-6385	-0-	-0-		2602	3	85	9	N	77							341	
03		10044 X	6485	-0-	-3559	-0-	-0-		6289	3	196	9	N	178		189	1				330	
04		9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-	-0-						N	NO RPT							330	
COCONUT (ANOMALINA 4) PETRODOME OPERATING, LLC HIGHWIRE				19285 100 660286 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 247730		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 12537 PERF.11209 - 11736										
11		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	-0-		5507	3	795	9	N	723		756	1				892	
12		6355 X	6025	-0-	-330	-0-	-0-		5230	3	795	9	N	723		569	1				1046	
01		6355 X	6042	-0-	-313	-0-	-0-		5280	3	762	9	N	693		758	1				981	
02		5992 X	4410	-0-	-1582	-0-	-0-		3872	3	538	9	N	489		383	1				1087	
03		6634 X	6363	-0-	-271	-0-	-0-		5526	3	837	9	N	761		758	1				1090	
04		6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	-0-						N	NO RPT							1090	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC MANGO				681327 WELL #:		RRCID -> 236764		COMPL. DATE 04/02/2008				TOTAL DEPTH 12227 PERF.11869 - 12280										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							29	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							29	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							29	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							29	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							29	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							29	
PAPAYA				WELL #:		1		RRCID -> 249831		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108										
11		1020 N	971	-0-	-49	-0-	-0-		971	2			N	-0-							29	
12		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	-0-		1036	2			N	-0-							29	
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-		1045	2	165	9	N	150		169	1				10	
02		980 N	439	-0-	-541	-0-	-0-		439	2			N	-0-							10	
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-		560	2			N	-0-							10	
*04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-		1024	2			N	-0-							10	
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. PETERSEN, SAHA GAS UNIT				810815 WELL #:		1		RRCID -> 230859		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12679 PERF.12440 - 13163										
11		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	-0-		1260	1	5923	3	N	95		178	1				127	
12		7099 X	2919	-0-	-4180	-0-	-0-		105	9			N	75		202	1				-0-	
01		7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-	-0-		588	1	2248	3	N	-0-							-0-	
02		7084 X	-0-	-0-	-7084	-0-	-0-		83	9			N	-0-							-0-	
03		7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
04		7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-	-0-						N	-0-							-0-	

COCONUT (ANOMALINA 4)														CNTY: MATAGORDA																
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.																														
SAHA-PETERSEN GAS UNIT																														
//CONT.//				19285 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY																					
//CONT.//				810815																										
WELL #:				3	RRCID -> 246621				COMPL. DATE 01/28/2009				TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066																	
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														
11	10290	X	8842	-0-	-1448	-0-	8670	3	172	9	N	156	172	1		147														
12	11005	X	4439	-0-	-6566	-0-	4326	3	113	9	N	103	163	1		87														
01	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	1176	1	12827	3	N	222				309														
							244	9																						
02	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	1176	1	10047	3	N	149	181	1		277														
							164	9																						
03	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	1302	1	11492	3	N	182	185	1		274														
							200	9																						
04	13800	X	12479	-0-	-1321	-0-	1260	1	10995	3	N	204	178	1		300														
							224	9																						
COLD SPRINGS														19428 001				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.														432118																
RICHARDS, J. P.														WELL #:				1	RRCID -> 135503				COMPL. DATE 07/20/1990				TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47														
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47														
COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)														19428 100				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP														015721																
FOSTER " B "														WELL #:					RRCID -> 210246				COMPL. DATE 07/30/2008				TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35														
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35														
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35														
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35														
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35														
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35														
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011																														
JET OIL PRODUCERS, INC.														432118																
USA COLDSRINGS														WELL #:				3	RRCID -> 226266				COMPL. DATE 07/13/2009				TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58														
USA-COLDSRINGS														WELL #:				5	RRCID -> 254491				COMPL. DATE 10/09/2009				TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68														
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68														
FOSTER "D"														WELL #:				17	RRCID -> 258132				COMPL. DATE 04/08/2010				TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36														
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36														
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36														

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)														CNTY: SAN JACINTO	
JET OIL PRODUCERS, INC.															
USA															
WELL #: 2															
RRCID -> 258332															
COMPL. DATE 06/09/2010															
TOTAL DEPTH 9749															
PERF. 9543 - 9562															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
SOUTHCOAST PRODUCTION INC															
FOSTER LUMBER CO. "D"															
WELL #: 10															
RRCID -> 097266															
COMPL. DATE 12/19/1981															
TOTAL DEPTH 10985															
PERF. 10420 - 10472															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FEAGIN, PAULA															
WELL #: 1															
RRCID -> 135552															
COMPL. DATE 06/06/2007															
TOTAL DEPTH 11015															
PERF. 9290 - 9308															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RICHARDS, F. M. & L. L.															
WELL #: 2															
RRCID -> 135553															
COMPL. DATE 05/02/2008															
TOTAL DEPTH 10324															
PERF. 4850 - 4875															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOSTER MINERAL LTD															
WELL #: 1															
RRCID -> 148160															
COMPL. DATE 04/22/2003															
TOTAL DEPTH 11421															
PERF. 4546 - 4556															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"															
WELL #: 9															
RRCID -> 172653															
COMPL. DATE 10/25/2011															
TOTAL DEPTH 10486															
PERF. 8924 - 8930															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257								
FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 174929		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9424 - 9436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-	95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-	95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-	95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-	95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-	95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-	95

RICHARDS, F. M. & L. L.				WELL #:	3	RRCID -> 177251		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10090 - 10097
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"				WELL #:	7	RRCID -> 181181		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 11721		PERF. 9732 - 9747
11	PRTL PLG	83	-0-	83	1424	83	1			Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	88	-0-	88	1512	88	1			Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	90	-0-	90	1602	90	1			Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	84	-0-	84	1686	84	1			Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	87	-0-	87	1773	87	1			Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT	-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"				WELL #:	10	RRCID -> 185409		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 11487		PERF. 11336 - 11378
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FOSTER LUMBER CO. "E"				WELL #:	11	RRCID -> 191846		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10940 - 10974
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103

FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #:	15	RRCID -> 197382		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9530 - 9540
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33

FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #:	16	RRCID -> 199422		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9822 - 9854
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			//CONT.// 19428 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			//CONT.// 803257											
RICHARDS			WELL #: 4			RRCID -> 229332			COMPL. DATE 04/11/2014			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372		
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FOSTER LUMBER CO. "D"														
			WELL #: 12			RRCID -> 232308			COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
RICHARDS														
			WELL #: 5			RRCID -> 235133			COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11218 - 11252		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
FOSTER LUMBER CO. "A"														
			WELL #: 12			RRCID -> 235148			COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
RICHARDS														
			WELL #: 6			RRCID -> 243018			COMPL. DATE 01/24/2012			TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
FEAGIN														
			WELL #: 2			RRCID -> 246225			COMPL. DATE 05/12/2014			TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9839 - 9870		
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-
VANN														
			WELL #: 1			RRCID -> 247543			COMPL. DATE 11/01/2011			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11014 - 11032		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
SOUTHCOST PRODUCTION INC			//CONT.// 803257													
HOUGHTON			WELL #: 1		RRCID -> 247909		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11012 - 11027					
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
TEMPLE			WELL #: 1		RRCID -> 249149		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11034 - 11050					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
VANN			WELL #: 2		RRCID -> 249154		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 11615		PERF.11024 - 11060					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
GRIGGS			WELL #: 1		RRCID -> 250512		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11042 - 11053					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VANN			WELL #: 3		RRCID -> 255285		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11619		PERF.11050 - 11070					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
USA-COLDSRINGS			WELL #: 4		RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11411		PERF.10994 - 11052					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
VANN			WELL #: 4		RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11026 - 11198					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
GIBBS		WELL #:		1	RRCID -> 262307		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880		
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID -> 263172		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TEMPLE		WELL #:		4	RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID -> 281737		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10290 - 10980		
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-
COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257							
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #:		12	RRCID -> 269144		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 7832 - 7837		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	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		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)		//CONT.//		19428 225	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118								
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		20	RRCID -> 203478		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8774		PERF. 7925 - 7974	
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
FOSTER 'D'												
		WELL #:		17	RRCID -> 264070		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 7900 - 7919	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)												
JET OIL PRODUCERS, INC.				19428 585	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
FOSTER LUMBER CO. D				432118								
		WELL #:		11	RRCID -> 262565		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4476 - 4480	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SOUTHCOST PRODUCTION INC												
RICHARDS				803257								
		WELL #:		7	RRCID -> 254623		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 4627		PERF. 4524 - 4528	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
COLD SPRINGS (4440)												
JET OIL PRODUCERS, INC.				19428 964	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
FOSTER LUMBER CO B				432118								
		WELL #:		6	RRCID -> 175102		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4496 - 4498	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
COLD SPRINGS (5865)												
SOUTHCOST PRODUCTION INC				19428 970	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
TEMPLE				803257								
		WELL #:		2SD	RRCID -> 247411		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4884 - 4924	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (6900)										19428 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.										432118						
FOSTER LUMBER CO. -B-										WELL #: 1	RRCID -> 135608	COMPL. DATE 12/26/1989	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 6937	- 6953
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)										19429 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC										803257						
FOSTER LUMBER CO. 'B'										WELL #: 2	RRCID -> 264066	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7785	- 7878
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
COLE CREEK (YEGUA)										19472 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE			
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC										259796						
STARK										WELL #: 1	RRCID -> 258491	COMPL. DATE 04/29/2010	TOTAL DEPTH	17250	PERF.14805	- 14823
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLINE										19603 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.										432118						
USA-COLDSRING										WELL #: 3	RRCID -> 283461	COMPL. DATE 10/22/2013	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4862	- 4864
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINE, WEST (YEGUA -B-) SOUTHCOST PRODUCTION INC BOTTOMS												19609 333 803257	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
WELL #: 2												RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4690 - 4692			
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		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-42201							N	-0-						103		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-42201							N	-0-						103		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-42201							N	-0-						103		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-42201							N	-0-						103		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-42201							N	-0-						103		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-42201							N	-0-						103		
COLLEGEPORT (8A) GWM OPERATING COMPANY, LLC REGNIER UNIT												19637 700 339677	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1 C												RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5583 - 5584			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
COLLEGEPORT (2900) TRINIDAD RESOURCES, LLC W. F. GREEN III												19637 930 869976	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1												RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3006 - 3009			
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2					N	-0-						-0-		
12	1674 N	12	-0-	-1662	-0-	12	2					N	-0-						-0-		
01	992 N	255	-0-	-737	-0-	255	2					N	-0-						-0-		
02	840 N	255	-0-	-585	-0-	255	2					N	-0-						-0-		
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1					N	-0-						-0-		
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-							N	-0-						-0-		
COLLINS LAKE (FRIO 9350) DRISCOLL S.W.D. INC. JIMMY PHILLIPS												19697 315 228485	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 1												RRCID -> 112994		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9352 - 9418			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						190		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						190		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						190		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						190		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						190		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						190		
PLUGGED AND ABANDONED_____												04/02/2012									
COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) HILCORP ENERGY COMPANY STANGER												19697 430 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 1												RRCID -> 206977		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 11468 - 11631			
11	7200 X	6549	-0-	-651	-0-	6502	2	47	9	N	43								239		
12	7254 X	7241	-0-	-13	-0-	7172	2	69	9	N	63								302		
01	7099 X	6923	-0-	-176	-0-	6880	2	43	9	N	39								341		
02	6300 X	6098	-0-	-202	-0-	6059	2	39	9	N	35		189	1					187		
03	7254 X	6892	-0-	-362	-0-	6837	2	55	9	N	50								237		
04	7020 X	6394	-0-	-626	-0-	6341	2	53	9	N	48								285		

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) //CONT.//															CAPACITY					CNTY: BRAZORIA																			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.															19697 430 800554					NON-ASSOCIATED																			
MUNSON UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 188377					COMPL. DATE 11/07/2001					TOTAL DEPTH 12160					PERF.11605 - 11613				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																		
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	80	2			Y	-0-	27																									
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-	27																									
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	27																									
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-	27																									
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	2			Y	-0-	27																									
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	2			Y	-0-	27																									
COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)															19697 568 800554					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BRAZORIA									
TIMBERWOLF ENERGY, INC.															WELL #: 1					RRCID -> 187135					COMPL. DATE 06/07/2001					TOTAL DEPTH 13500					PERF.11915 - 11925				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-																									
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-																									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-																									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-																									
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-																									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-																									
COLLINS LAKE (9740)															19697 887 061990					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BRAZORIA									
BEJO CORPORATION															WELL #: 1C					RRCID -> 108442					COMPL. DATE 05/06/1979					TOTAL DEPTH 10517					PERF. 9741 - 9748				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-																									
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-																									
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-																									
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-																									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-																									
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-																									
COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)															19704 400 061990					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BRAZORIA									
BEJO CORPORATION															WELL #: 2A					RRCID -> 119120					COMPL. DATE 07/05/1985					TOTAL DEPTH 9995					PERF. 9550 - 9598				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-																									
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-																									
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-																									
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-																									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-																									
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-																									
COLUMBUS (CONSOLIDATED)															19837 005 208171					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: COLORADO									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															WELL #: 101-L					RRCID -> 005804					COMPL. DATE 05/14/1956					TOTAL DEPTH 10191					PERF. 9518 - 9530				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-																									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-																									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-																									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-																									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-																									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-																									
COLUMBUS FIELD UNIT															WELL #: 605					RRCID -> 040541					COMPL. DATE 06/14/2003					TOTAL DEPTH 9562					PERF. 6722 - 8382				
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-																									
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-																									
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-																									
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	-0-	-0-																									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-																									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-																									

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.// 208171												
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 7712 - 7718				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7060 - 8325				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8068 - 8089				
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286		PERF. 8040 - 8070				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7832 - 7840				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8728 - 8735				
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	1			Y	-0-	1	1			-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			Y	-0-					-0-
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	137	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	400	1	458	2	Y	-0-					-0-
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	205	1	337	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171							
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764	
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
11	22110 X	9167	-0-	-12943	-0-	830 1	8184 2	Y	139
12	19871 X	9279	-0-	-10592	-0-	153 9	8335 2	Y	60
01	16120 X	6611	-0-	-9509	-0-	66 9	5782 2	Y	45
02	8568 X	4334	-0-	-4234	-0-	779 1	2535 2	Y	70
03	8370 X	5816	-0-	-2554	-0-	50 9	3061 2	Y	79
04	8100 X	2007	-0-	-6093	-0-	1722 1	1445 2	Y	30
						77 9			19
						2668 1			
						87 9			
						529 1			
						33 9			
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1703 RRCID -> 170584 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8297 - 8312									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 170788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 505 RRCID -> 171332 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040									
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	2 1	47 2	Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 504 RRCID -> 173112 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1015 RRCID -> 173531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050									
11	T. A.	757	-0-	757	1440	38 1	719 2	Y	-0-
12	T. A.	777	-0-	777	2217	37 1	740 2	Y	-0-
01	2929 X	712	-0-	-2217	-0-	34 1	678 2	Y	-0-
02	525 X	525	-0-	-0-	-0-	212 1	313 2	Y	-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	361 1	414 2	Y	-0-
*04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	281 1	482 2	Y	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.//	19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.//	208171												
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	502	RRCID ->	174920	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL	DEPTH	10289	PERF.	8152	-	8160	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60	N	55	-0-	-5	-0-		3	1	52	2	Y	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1104	RRCID ->	175121	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	2372	-	2504	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1710	RRCID ->	175649	COMPL. DATE	12/23/1999	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	7716	-	7725	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1704	RRCID ->	175650	COMPL. DATE	01/12/2020	TOTAL	DEPTH	10288	PERF.	7273	-	7757	
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-		250	1		Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-		11	1	15	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.		140	-0-	140	140		65	1	75	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.		22	-0-	22	162		12	1	10	2	Y	-0-				-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1018	RRCID ->	175716	COMPL. DATE	12/25/1999	TOTAL	DEPTH	10630	PERF.	7374	-	7378	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	603	RRCID ->	175846	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL	DEPTH	10217	PERF.	9434	-	9644	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					44
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	35	1			9
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	8	1			1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1008	RRCID ->	176830	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL	DEPTH	10267	PERF.	7782	-	8066	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.//	19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.//	208171										
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 8722 - 8732			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432		PERF. 9270 - 9275			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8310 - 8316			
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	375	1	232	2	Y	-0-				13
12	1178 X	447	-0-	-731	-0-	339	1	108	2	Y	-0-	10	1		3
01	1178 X	324	-0-	-854	-0-	306	1	18	2	Y	-0-	2	1		1
02	1064 X	216	-0-	-848	-0-	87	1	129	2	Y	-0-				1
03	744 X	352	-0-	-392	-0-	164	1	188	2	Y	-0-				1
04	600 X	344	-0-	-256	-0-	139	1	205	2	Y	-0-				1

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8019 - 8036			
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	82	1	122	9	Y	111				242
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	78	1	279	9	Y	254	280	1		216
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	87	1	352	9	Y	320	332	1		204
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	63	1	93	2	Y	259	344	1		119
						285	9								
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	56	1	64	2	Y	232	167	1		184
						255	9								
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	57	2	Y	205	165	1		224
						226	9								

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 6720 - 6773			
11	DELQ PR	34049	-0-	34049	34049	1750	1	32103	2	Y	178	126	1		52
						196	9								
12	124000 X	43343	-0-	-80657	-0-	2104	1	41009	2	Y	209	197	1		64
						230	9								
01	124000 X	18012	-0-	-105988	-0-	911	1	16927	2	Y	158	146	1		76
						174	9								
02	112000 X	7197	-0-	-104803	-0-	2867	1	4221	2	Y	99	124	1		51
						109	9								
03	43338 X	5328	-0-	-38010	-0-	2441	1	2801	2	Y	78	97	1		32
						86	9								
04	41940 X	3390	-0-	-38550	-0-	1659	1	1663	2	Y	62	67	1		27
						68	9								

COLUMBUS (CONSOLIDATED)													CNTY: COLORADO	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
KOLLMAN CHARLES F.														
WELL #: 1													RRCID -> 120769	
COMPL. DATE 01/15/1998													TOTAL DEPTH 11020	
PERF. 9651 - 9682														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSAIC OIL LLC														
MOEBES, LEONA K														
WELL #: 2													RRCID -> 164973	
COMPL. DATE 08/08/1997													TOTAL DEPTH 9667	
PERF. 9121 - 9125														
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			61
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			61
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			61
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			61
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			61
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			61
STRAND ENERGY, L.C.														
HASTEDT, EMMA "B"														
WELL #: 16													RRCID -> 165910	
COMPL. DATE 07/19/2019													TOTAL DEPTH 10428	
PERF. 10380 - 10388														
11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	113	1	4163	2	Y	124			148
12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	136	9							
01	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	111	1	4414	2	Y	106	192	1	62
02	4116 X	3623	-0-	-493	-0-	117	9							
03	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	297	1	4914	2	Y	135	124	1	73
04	5190 X	4548	-0-	-642	-0-	149	9							
						214	1	3333	3	Y	69			142
						76	9							
						261	1	4635	3	Y	134	222	1	54
						147	9							
						233	1	4226	3	Y	81	97	1	38
						89	9							
HASTEDT, EMMA "B"														
WELL #: 17													RRCID -> 165912	
COMPL. DATE 10/05/2001													TOTAL DEPTH 10500	
PERF. 9047 - 9538														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HASTEDT, EMMA "B"														
WELL #: 15													RRCID -> 165917	
COMPL. DATE 01/12/2017													TOTAL DEPTH 10500	
PERF. 9432 - 9439														
11	5580 X	2548	-0-	-3032	-0-	62	1	2298	2	Y	171			223
12	5766 X	4096	-0-	-1670	-0-	188	9							
01	5766 X	4773	-0-	-993	-0-	96	1	3828	2	Y	156	283	1	96
02	3108 X	2485	-0-	-623	-0-	172	9							
03	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	262	1	4340	2	Y	155	158	1	93
*04	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	171	9							
						142	1	2216	3	Y	115			208
						127	9							
						295	1	5238	3	Y	169	303	1	74
						186	9							
						334	1	6058	3	Y	136	151	1	59
						150	9							

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.// 824758														
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 9		RRCID -> 175095		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8322 - 9035						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 7		RRCID -> 209812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12506		PERF. 9323 - 9464	
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	46	1	1704	2	Y	92	71	1	44
							101	9							
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	48	1	1907	2	Y	84	69	1	59
							92	9							
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	128	1	2123	2	Y	81	124	1	16
							89	9							
02	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	97	1	1507	3	Y	65	67	1	14
							72	9							
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	121	1	2141	3	Y	113	61	1	66
							124	9							
*04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	105	1	1907	3	Y	77	118	1	25
							85	9							

CULLEN-HASTEDT				WELL #: 10		RRCID -> 282321		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10431 - 10439			
11	6660	X	5999	-0-	-661	-0-	155	1	5712	2	N	120	195	1	122
							132	9							
12	6882	X	5007	-0-	-1875	-0-	120	1	4774	2	N	103			225
							113	9							
01	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	366	1	6051	2	N	118	186	1	157
							130	9							
02	5600	X	4695	-0-	-905	-0-	277	1	4322	3	N	87	190	1	54
							96	9							
03	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	350	1	6218	3	N	105			159
							116	9							
04	6330	X	5889	-0-	-441	-0-	302	1	5482	3	N	95	184	1	70
							105	9							

CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 11		RRCID -> 284589		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10394 - 10405			
11	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	87	1	18560	2	Y	556	544	1	91
							612	9							
12	22978	X	22978	-0-	-0-	-0-	94	1	22191	2	Y	630	556	1	165
							693	9							
01	24739	X	24739	-0-	-0-	-0-	96	1	23903	2	Y	673	763	1	75
							740	9							
02	17976	X	15024	-0-	-2952	-0-	61	1	14525	3	Y	398	362	1	111
							438	9							
03	26921	X	26921	-0-	-0-	-0-	97	1	26090	3	Y	667	576	1	202
							734	9							
*04	24922	X	24922	-0-	-0-	-0-	92	1	24119	3	Y	646	732	1	116
							711	9							

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONROE			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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165		PERF. 4760 - 4770					
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KROHN, P. G.			WELL #: 2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4828 - 4835					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4847 - 4892					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343					
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID -> 064417	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID -> 065268	COMPL. DATE 01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID -> 065895	COMPL. DATE 03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID -> 068476	COMPL. DATE 07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID -> 070465	COMPL. DATE 04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID -> 079677	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID -> 088984	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID -> 158064		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 5284		PERF. 4806 - 4820						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID -> 159115		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4634 - 4640						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID -> 159118		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 5251		PERF. 4777 - 4797						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID -> 159471		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4880 - 4885						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID -> 159511		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4746 - 4798						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID -> 164257		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 5149		PERF. 4656 - 4668						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT			//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 2202		ASSOCIATED RRCID -> 164259		CAPACITY COMPL. DATE 08/08/2000				CNTY: MONTGOMERY TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4595 - 4654			
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
11	300 N	170	-0-	-130	-0-	31	1	139	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	30	1	129	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	30	1	132	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	28	1	113	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	34	1	124	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	31	1	106	2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3504		RRCID -> 164262		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4572 - 4634				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3103		RRCID -> 164635		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4671 - 4679				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3602		RRCID -> 164636		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4592 - 4652				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3603		RRCID -> 164637		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4866 - 4874				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3531		RRCID -> 164638		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4815 - 4826				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:	20211 001 215343 2210	ASSOCIATED RRCID ->	CAPACITY COMPL. DATE				CNTY: MONTGOMERY					
					164675	01/28/1999				5125 PERF. 4832 - 4836					
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
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-		147 1	4	668	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	767	-0-	-39	-0-		144 7	4	616	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	745	-0-	-185	-0-		138 7	4	600	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	609	-0-	-147	-0-		121 7	4	481	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	673	-0-	-102	-0-		146 7	4	527	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	583	-0-	-137	-0-		132 1	4	450	2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3613	RRCID ->	165114				COMPL. DATE	03/20/1998		TOTAL DEPTH	5132 PERF. 4695 - 4701
11	1770 X	1191	-0-	-579	-0-		215 2	4	974	2	Y	-0-			-0-
12	1829 X	1119	-0-	-710	-0-		211 10	4	898	2	Y	-0-			-0-
01	1829 X	1828	-0-	-1	-0-		339 16	4	1473	2	Y	-0-			-0-
02	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-		504 27	4	2001	2	Y	-0-			-0-
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-		608 1	4	2190	2	Y	-0-			-0-
*04	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-		551 3	4	1870	2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:	219	RRCID ->	165350				COMPL. DATE	09/22/1997		TOTAL DEPTH	5276 PERF. 4944 - 4952
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3713	RRCID ->	165353				COMPL. DATE	10/07/1997		TOTAL DEPTH	5175 PERF. 4656 - 4708
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:	415	RRCID ->	165354				COMPL. DATE	02/16/2000		TOTAL DEPTH	5233 PERF. 4631 - 4685
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID -> 165358	COMPL. DATE 08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904	-	4916
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID -> 165436	COMPL. DATE 10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832	-	4842
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID -> 165438	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724	-	4732
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID -> 165607	COMPL. DATE 10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749	-	4759
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID -> 165753	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711	-	4790
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID -> 165780	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686	-	4692
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID -> 165782	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692	-	4738
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID -> 165783	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672	-	4684
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 165784	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858	-	4870
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID -> 165789	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738	-	4751
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID -> 165935	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880	-	4885
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID -> 166160	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4684	-	4740
11	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	414 1	1879 2	Y	-0-		-0-
12	2201 X	2157	-0-	-44	-0-	3 4 406 1	1731 2	Y	-0-		-0-
01	2604 X	1969	-0-	-635	-0-	20 4 365 1	1586 2	Y	-0-		-0-
02	2352 X	1437	-0-	-915	-0-	18 4 286 1	1136 2	Y	-0-		-0-
03	2604 X	1548	-0-	-1056	-0-	15 4 336 1	1211 2	Y	-0-		-0-
04	2310 X	1235	-0-	-1075	-0-	1 4 281 1	953 2	Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 166286	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4756	-	4958
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

06/16/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 202

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT			//CONT.// 20211 001 215343 WELL #: 2106		ASSOCIATED RRCID -> 166344		CAPACITY COMPL. DATE 12/09/1997					CNTY: MONTGOMERY TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4720 - 4772						
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 1702		RRCID -> 166345		COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 5195 PERF. 4796 - 4808						
11	2970 X	2959	-0-	-11	-0-	533	1	2422	2	Y	-0-							-0-
12	3131 X	2781	-0-	-350	-0-	4	4	2232	2	Y	-0-							-0-
01	3131 X	2642	-0-	-489	-0-	523	1	2130	2	Y	-0-							-0-
02	2828 X	2012	-0-	-816	-0-	26	4	1590	2	Y	-0-							-0-
03	3131 X	2504	-0-	-627	-0-	489	1	1959	2	Y	-0-							-0-
04	2970 X	2158	-0-	-812	-0-	23	4	1665	2	Y	-0-							-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 1941		RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 5141 PERF. 4752 - 4798						
11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	644	1	2923	2	Y	-0-							-0-
12	3441 X	3356	-0-	-85	-0-	5	4	2694	2	Y	-0-							-0-
01	4061 X	3404	-0-	-657	-0-	631	1	2743	2	Y	-0-							-0-
02	3668 X	2986	-0-	-682	-0-	31	4	2360	2	Y	-0-							-0-
03	4061 X	3300	-0-	-761	-0-	631	1	2582	2	Y	-0-							-0-
04	3570 X	2858	-0-	-712	-0-	30	4	2206	2	Y	-0-							-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 2924		RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998			TOTAL DEPTH 5131 PERF. 4726 - 4774						
11	2550 X	2211	-0-	-339	-0-	398	1	1810	2	Y	-0-							-0-
12	2635 X	2077	-0-	-558	-0-	3	4	1667	2	Y	-0-							-0-
01	2635 X	2087	-0-	-548	-0-	391	1	1681	2	Y	-0-							-0-
02	2268 X	1803	-0-	-465	-0-	19	4	1425	2	Y	-0-							-0-
03	2511 X	1972	-0-	-539	-0-	387	1	1543	2	Y	-0-							-0-
04	2220 X	1703	-0-	-517	-0-	19	4	1314	2	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	09/03/2019	TOTAL DEPTH	5127	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	EOM BALANCE
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID -> 167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 4808	- 4858
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID -> 167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4796	- 4804
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID -> 167444	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4698	- 4736
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID -> 167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722	- 4820
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID -> 167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738	- 4770
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID -> 167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722	- 4734
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CONROE		//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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID -> 167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928	- 4933
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID -> 168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813	- 4824
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID -> 168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844	- 4860
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID -> 168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890	- 4896
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID -> 168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612	- 4662
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 2209		ASSOCIATED RRCID -> 168337		CAPACITY COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH		5113 PERF. 4638 - 4690		CNTY: MONTGOMERY	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	389 3	1 4	1768	2	Y	-0-		-0-
12	2108 X	1838	-0-	-270	-0-	346 17	1 4	1475	2	Y	-0-		-0-
01	2449 X	1746	-0-	-703	-0-	324 15	1 4	1407	2	Y	-0-		-0-
02	2212 X	1373	-0-	-839	-0-	273 15	1 4	1085	2	Y	-0-		-0-
03	2449 X	1518	-0-	-931	-0-	330 1	1 4	1187	2	Y	-0-		-0-
04	2160 X	1315	-0-	-845	-0-	299 2	1 4	1014	2	Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 408		RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH		5153 PERF. 5036 - 5040			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3908		RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4683 - 4727			
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	279 2	1 4	1267	2	Y	-0-		-0-
12	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	274 13	1 4	1167	2	Y	-0-		-0-
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	335 16	1 4	1456	2	Y	-0-		-0-
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	404 22	1 4	1604	2	Y	-0-		-0-
03	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	487 1	1 4	1756	2	Y	-0-		-0-
*04	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	441 2	1 4	1500	2	Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3614		RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH		5117 PERF. 4819 - 4854			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2115		RRCID -> 169202		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4968 - 4974			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID -> 169204	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817	-	4828			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID -> 169455	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847	-	4856			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID -> 169516	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702	-	4760			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID -> 169520	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791	-	4837			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID -> 169670	COMPL. DATE 10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803	-	4857			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID -> 169715	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775	-	4784			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID -> 170102	COMPL. DATE 08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806	-	4815			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 3002		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
				RRCID -> 170103		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4777 - 4821	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3616		RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4646 - 4702	
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	123	1	559 2 Y	-0-
						1	4		
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	120	1	513 2 Y	-0-
						6	4		
01	837 N	607	-0-	-230	-0-	113	1	489 2 Y	-0-
						5	4		
02	644 N	478	-0-	-166	-0-	95	1	378 2 Y	-0-
						5	4		
03	651 N	528	-0-	-123	-0-	115	1	413 2 Y	-0-
04	600 N	457	-0-	-143	-0-	104	1	352 2 Y	-0-
						1	4		
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1306		RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 4846	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3619		RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4738 - 4743	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 170783		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 5219 PERF. 4954 - 4976	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3203		RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 5121 PERF. 4716 - 4774	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
CONROE FIELD UNIT		//CONT.//		215343	RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998				TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929					
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
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-		86 1	389 2	Y		-0-					-0-
							1 4									
12	465 N	447	-0-	-18	-0-		84 1	359 2	Y		-0-					-0-
							4 4									
01	527 N	404	-0-	-123	-0-		75 1	325 2	Y		-0-					-0-
							4 4									
02	448 N	287	-0-	-161	-0-		57 1	227 2	Y		-0-					-0-
							3 4									
03	434 N	317	-0-	-117	-0-		69 1	248 2	Y		-0-					-0-
04	390 N	274	-0-	-116	-0-		62 1	212 2	Y		-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2414	RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998				TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910					
11	60 N	51	-0-	-9	-0-		9 1	42 2	Y		-0-					-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-		9 1	39 2	Y		-0-					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-		27 1	115 2	Y		-0-					-0-
							1 4									
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-		50 1	198 2	Y		-0-					-0-
							3 4									
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-		60 1	217 2	Y		-0-					-0-
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-		55 1	185 2	Y		-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 802	RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998				TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3910	RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998				TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4714 - 4770					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2114	RRCID -> 172148		COMPL. DATE 12/15/1998				TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4796 - 4850					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3621	RRCID -> 172149		COMPL. DATE 02/09/2000				TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4838 - 4846					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID -> 172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690	- 4738
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID -> 172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788	- 4796
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID -> 172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978	- 4988
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID -> 172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886	- 4900
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID -> 174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652	- 4708
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID -> 175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976	- 4992
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID -> 176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622	- 5678
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT			//CONT.// //CONT.//		20211 001 215343 WELL #: 3620	ASSOCIATED RRCID -> 177132		CAPACITY COMPL. DATE 02/14/2000				CNTY: MONTGOMERY TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4874 - 4884			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 216		RRCID -> 177196	COMPL. DATE 02/10/2000				TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4931 - 4936				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3207		RRCID -> 178259	COMPL. DATE 03/21/2000				TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5002 - 5008				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 516		RRCID -> 178260	COMPL. DATE 03/06/2001				TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4712 - 4760				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2208		RRCID -> 182587	COMPL. DATE 03/05/2001				TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4594 - 4604				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1637		RRCID -> 276469	COMPL. DATE 03/09/2015				TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5076 - 5083				
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	723	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	-0-	157	1	666	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
01	992 N	725	-0-	-267	-0-	-0-	134	1	584	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
02	840 N	461	-0-	-379	-0-	-0-	92	1	364	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
03	837 N	324	-0-	-513	-0-	-0-	70	1	254	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	457	-0-	-233	-0-	-0-	104	1	353	2	Y	-0-			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 4033		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
				RRCID -> 276470		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 5092 PERF. 4794 - 4849	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	205 1 2 4	933 2	Y	-0-
12	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	202 1 10 4	859 2	Y	-0-
01	1302 N	856	-0-	-446	-0-	158 1 8 4	690 2	Y	-0-
02	1064 N	426	-0-	-638	-0-	85 1 4 4	337 2	Y	-0-
03	1085 N	441	-0-	-644	-0-	96 1	345 2	Y	-0-
04	840 N	423	-0-	-417	-0-	96 1 1 4	326 2	Y	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 279618		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 5157 PERF. 4914 - 4942	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 281167		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4830 - 4856	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE -A-		914263 WELL #: 1		RRCID -> 165771		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HOOPER, FANNIE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 165774		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HOOPER, FANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 270422		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 5019 PERF. 3086 - 3118	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY #32 UNIT			20211 085 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
			WELL #:	32	RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL	DEPTH	4083	PERF.	2994 - 3028				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE, H. N.			WELL #:	46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	3620 - 3750				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOBBINS, C. L.			WELL #:	104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL	DEPTH	3741	PERF.	3482 - 3572				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MADELEY AA & DA			WELL #:	111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL	DEPTH	3734	PERF.	3578 - 3588				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RHODES, W. S.			WELL #:	16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL	DEPTH	5131	PERF.	3475 - 3479				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOBBINS, C. L.			WELL #:	9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL	DEPTH	4013	PERF.	2755 - 2759				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PERRY HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL	DEPTH	5120	PERF.	2977 - 2980				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263								
DUNN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	201554	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	5164	PERF. 3348 - 3352
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4		N	-0-	-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4		N	-0-	-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4		N	-0-	-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4		N	-0-	-0-
DUNN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	205460	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 3252 - 3262
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MADELEY, AA & DA				WELL #:	32	RRCID ->	194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 1534 - 1568
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-
MADELEY, AA & DA				WELL #:	108P	RRCID ->	195229	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1451 - 1457
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
MADELEY, AA & DA				WELL #:	104P	RRCID ->	195362	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1203 - 1490
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.// 20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343									
MADELEY, AA & DA		WELL #: 110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH		1710 PERF. 913 - 1025	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH		2300 PERF. 1430 - 1751	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 102P		RRCID -> 195388		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH		1550 PERF. 978 - 992	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 114P		RRCID -> 195503		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH		2045 PERF. 1816 - 1904	
11	300 X	119	-0-	-181	-0-	21 1	98 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 X	112	-0-	-43	-0-	21 1	90 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1 4					
01	155 X	106	-0-	-49	-0-	20 1	85 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1 4					
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	17 1	66 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1 4					
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	20 1	72 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	18 1	62 2	Y	-0-	-0-	-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID -> 195814		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH		1820 PERF. 950 - 960	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 104P		RRCID -> 195818		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH		1820 PERF. 903 - 1440	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC AMERICAN NAT'L BANK			//CONT.// //CONT.// WELL #:		20211 087 215343 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 195883		CAPACITY COMPL. DATE 03/20/2003		CNTY: MONTGOMERY TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1386 - 1398						
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SULLIVAN, E. B. STATE																
					WELL #:	1	RRCID -> 196945		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 5154 PERF. 978 - 1518					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-			-0-
MOODY, E.																
					WELL #:	34	RRCID -> 197037		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1213 - 1218					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.																
					WELL #:	4	RRCID -> 197853		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 5139 PERF. 2912 - 2915					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LEWIS, J. W. 'A'																
					WELL #:	39	RRCID -> 197855		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 905 - 911					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.																
					WELL #:	8	RRCID -> 198709		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 926 - 934					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MOODY, E.																
					WELL #:	32	RRCID -> 203954		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 4083 PERF. 524 - 679					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID -> 214533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH		5117 PERF. 1268 - 1272	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LEWIS, J. W. "A"		WELL #:		36	RRCID -> 229101		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH		5160 PERF. 555 - 559	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #:		13	RRCID -> 288612		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH		5080 PERF. 2798 - 2812	
11	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	291 2 4	1323 2	N	-0-			-0-
12	1550 X	1519	-0-	-31	-0-	286 14 4	1219 2	N	-0-			-0-
01	1829 X	1442	-0-	-387	-0-	267 13 4	1162 2	N	-0-			-0-
02	1652 X	1135	-0-	-517	-0-	225 12 4	898 2	N	-0-			-0-
03	1829 X	1254	-0-	-575	-0-	272 1 4	981 2	N	-0-			-0-
04	1620 X	1086	-0-	-534	-0-	247 2 4	837 2	N	-0-			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263		WELL #:		1	RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH	
HOOPER, FANNIE											5145 PERF. 4875 - 4883	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOOPER, FANNIE		WELL #:		4	RRCID -> 184390		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH		5136 PERF. 4776 - 4786	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOOPER, FANNIE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 1704 - 1720	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. U)										CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION															
DUNN -A-															
WELL #: 1A										RRCID -> 195314		COMPL. DATE 06/03/2003			
TOTAL DEPTH 1670										PERF. 1443		- 1447			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	8	N		8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-		-0-
02	8	N		8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-		-0-
03	8	N		8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-		-0-
04	8	N		8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-		-0-
HOOPER, FANNIE															
WELL #: 2										RRCID -> 197380		COMPL. DATE 01/14/2003			
TOTAL DEPTH 5155										PERF. 1744		- 1776			
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DUNN "B"															
WELL #: 5										RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005			
TOTAL DEPTH 3483										PERF. 1186		- 1190			
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	9	N		9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-		-0-
02	9	N		9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-		-0-
03	9	N		9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-		-0-
04	9	N		9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-		-0-
DUNN "A"															
WELL #: 5										RRCID -> 215077		COMPL. DATE 03/14/2006			
TOTAL DEPTH 1822										PERF. 1724		- 1728			
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
01	12	N		12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-		78
02	12	N		12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-		78
03	12	N		12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-		78
04	12	N		12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-		78
DUNN "B"															
WELL #: 7										RRCID -> 215906		COMPL. DATE 04/04/2006			
TOTAL DEPTH 1582										PERF. 1380		- 1384			
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	13	N		13	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-		-0-
02	13	N		13	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-		-0-
03	13	N		13	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-		-0-
04	13	N		13	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-		-0-
CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
KEYSTONE															
WELL #: 1										RRCID -> 265250		COMPL. DATE 10/20/2016			
TOTAL DEPTH 12400										PERF. 9560		- 9586			
11	9300	X		9300	-0-	-0-	-0-	291	1	8950	2	N	54	2 8	80
12	10659	X		10659	-0-	-0-	-0-	310	1	10283	2	N	60	1 8	139
01	9713	X		9713	-0-	-0-	-0-	310	1	9344	2	N	54	4 8	189
02	6942	X		6942	-0-	-0-	-0-	232	1	6657	2	N	48	177 1	58
03	10664	X		7408	-0-	-3256	-0-	298	1	7059	2	N	46		104
04	10320	X		NO RPT	-0-	-10320	-0-	51	9			N	NO RPT		104

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	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
11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	763 1	3463 2	Y	-0-		-0-
12	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	6 4	824 1	3513 2	Y	-0-	-0-
01	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	40 4	829 1	3607 2	Y	-0-	-0-
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	40 4	800 1	3179 2	Y	-0-	-0-
03	5270 X	3739	-0-	-1531	-0-	43 4	812 1	2925 2	Y	-0-	-0-
04	4320 X	3962	-0-	-358	-0-	2 4	900 1	3057 2	Y	-0-	-0-
						5 4					
MOORE, H. N. WELL #: 66 RRCID -> 118245 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9439 - 9472											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 46 RRCID -> 190753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10020 - 10632											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KEYSTONE MILLS WELL #: 47 RRCID -> 193632 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10045 - 11800											
11	4950 X	4603	-0-	-347	-0-	829 1	3767 2	Y	-0-		-0-
12	5301 X	5147	-0-	-154	-0-	7 4	968 1	4132 2	Y	-0-	-0-
01	5301 X	5042	-0-	-259	-0-	47 4	934 1	4063 2	Y	-0-	-0-
02	4788 X	4380	-0-	-408	-0-	45 4	871 1	3462 2	Y	-0-	-0-
03	5177 X	4112	-0-	-1065	-0-	47 4	893 1	3217 2	Y	-0-	-0-
04	4980 X	4211	-0-	-769	-0-	2 4	957 1	3249 2	Y	-0-	-0-
						5 4					
MOORE, H. N. WELL #: 68 RRCID -> 197585 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12038 - 12602											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC															
KEYSTONE MILLS CO.															
WELL #: 45															
RRCID -> 203245															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 13194													PERF.10503 - 10872		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-						Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-		47	1	170	2	Y	-0-			-0-
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-		61	1	209	2	Y	-0-			-0-
MOORE, H. N.															
WELL #: 67															
RRCID -> 203608															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 15269													PERF.11858 - 11874		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP															
KEYSTONE MILLS															
WELL #: 3W															
RRCID -> 206045															
COMPL. DATE 06/02/2004															
TOTAL DEPTH 12859													PERF.10056 - 10709		
11	6660 X	6102	-0-	-558	-0-		390	1	5695	2	N	15			268
							17	9							
12	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-		403	1	5594	2	N	15	175	1	108
							17	9							
01	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-		403	1	5318	2	N	94			202
							103	9							
02	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-		364	1	4796	2	N	8	175	1	35
							9	9							
*03	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-		403	1	6876	2	N	13			48
							14	9							
04	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-						N	NO RPT			48
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP															
KEYSTONE MILLS CO.															
WELL #: 2 W															
RRCID -> 075213															
COMPL. DATE 01/07/1977															
TOTAL DEPTH 9870													PERF. 9632 - 9644		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CONROE, NORTH (9,250)															
F.I.G. ENERGY, LLC															
HUTCHINS-SEALY															
WELL #: 1B															
RRCID -> 178320															
COMPL. DATE 07/24/2000															
TOTAL DEPTH 11340													PERF. 9562 - 9770		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)				20213 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY							
F.I.G. ENERGY, LLC				257281															
HUTCHINS-SEALY				WELL #:		2B		RRCID -> 196459		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.10606 - 10612					
M	ALLOW	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CONSTITUTION (WESTBURY)				20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
APACHE GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 179420		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14910		PERF.13920 - 13950					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

KOLANDER				WELL #:		1		RRCID -> 184334		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 14060		PERF.13860 - 13931					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PAGGI GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 200276		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 15239		PERF.14148 - 14283					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PAGGI GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 206205		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 14591		PERF.13858 - 13860					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-																	

CONSTITUTION (WESTBURY)				//CONT.//		20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
KOLANDER				WELL #:		2		RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 14166		PERF.14083 - 14164					
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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WALTER CO.				WELL #:		2		RRCID -> 271201		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 15248		PERF.14792 - 14806					
11	270 X	76	-0-	-194	-0-	1	3	75	9	N		68	100	1				166	
12	155 X	81	-0-	-74	-0-	4	1	11	3	N		60						226	
						66	9												
01	124 X	95	-0-	-29	-0-	1	1	4	2	N		82	68	1				240	
						90	9												
02	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	121	1	812	2	N		106	178	1				168	
						117	9												
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	74	1	627	2	N		17						185	
						19	9												
*04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	142	1	552	2	N		104	59	1				230	
						114	9												
WAGNER OIL COMPANY				891175															
MANESS GU				WELL #:		1		RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 14558		PERF.14380 - 14395					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
WALL GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 14325		PERF.14062 - 14082					
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N		25						173	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		25						198	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		25	180	1				43	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		23						66	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		25						91	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		24						115	
MANESS GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 235469		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13976 - 13986					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						54	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						54	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						54	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						54	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						54	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						54	

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
MANESS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 257758		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100			
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
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	857 1	1133 3	N	647	727 1		193
12	2759 X	2516	-0-	-243	-0-	712 9	897 3	N	668	730 1		131
01	2759 X	1878	-0-	-881	-0-	884 1	497 3	N	503	364 1		270
02	2492 X	1345	-0-	-1147	-0-	735 9	255 3	N	371	361 1		280
03	2759 X	2051	-0-	-708	-0-	828 1	560 3	N	536	362 1		454
04	2670 X	2383	-0-	-287	-0-	553 9	966 3	N	505	738 1		221
						682 1						
						408 9						
						901 1						
						590 9						
						861 1						
						556 9						
WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 260040		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 262476		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 262487		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
CONSTITUTION (YEGUA)		20254 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID -> 213244		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONSTITUTION (YEGUA)				//CONT.//	20254 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
HARDER BROUSSARD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 287484		COMPL. DATE 04/24/2019		TOTAL DEPTH 15539		PERF.12374 - 12538						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	60 X	21	-0-	-39	-0-			3 1		9 3	N	8						178
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			9 9			N	-0-						178
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						178
02	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-			235 1		1581 2	N	222	181	1				219
03	3100 N	5127	-0-	2027	2027			244 9		4377 2	N	211	183	1				247
*04	2387 N	360	-0-	-2027	-0-			518 1		284 2	N	3	185	1				65
								232 9										
								73 1										
								3 9										

HARDER BROUSSARD UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 288464		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 15507		PERF.12592 - 12680						
11	60 X	41	-0-	-19	-0-			3 1		7 3	N	28						172
12	62 X	10	-0-	-52	-0-			31 9			N	-0-						172
01	62 X	37	-0-	-25	-0-			3 1		7 3	N	-0-						172
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			6 1		25 2	N	5						177
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-			6 9			N	-0-						177
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-			11 1		93 2	N	3						180
								3 9										
								10 1		40 2	N	13						193
								14 9										

PLACID OPERATING, LLC				WELL #:	667861	RRCID -> 187477		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13056 - 13176						
11	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-			904 1		2921 2	N	660	534	1				7550
12	4371 X	4277	-0-	-94	-0-			726 9			N	577	835	1				7292
01	4371 X	3883	-0-	-488	-0-			1182 1		2460 2	N	577	835	1				7292
02	3808 X	3483	-0-	-325	-0-			635 9			N	552	526	1				7318
03	4371 X	3423	-0-	-948	-0-			800 1		2476 2	N	552	526	1				7318
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			607 9			N	507	527	1				7298
								1011 1		1914 2	N	507	527	1				7298
								558 9			N	534	533	1				7299
								373 1		2463 2	N	534	533	1				7299
								587 9			N	NO RPT						7299

VESTIGE ENERGY, LLC				WELL #:	884807	RRCID -> 262236		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14900		PERF.15159 - 15170						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TURNER-BOGAN					20255 700 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: JEFFERSON				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6758	-0-	-172	-0-	300	1	5486	2	Y	884	735	1	4	8	349
12	7161	X	6496	-0-	-665	-0-	285	1	5687	2	Y	476	541	1			284
01	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	524	9	6225	2	Y	757	734	1	3	8	304
02	6300	X	3836	-0-	-2464	-0-	310	1	3196	2	Y	396	556	1	2	8	142
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	436	9	6449	2	Y	725	539	1	2	8	326
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-	798	9			Y	NO RPT					326
TURNER-BOGAN					WELL #:	2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	15463	PERF.	14896	-	15038	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION TAYLOR UNIT					292850 WELL #:	001	RRCID ->	283787	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13568	-	13621	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					03/04/2020												
HILCORP ENERGY COMPANY DEAN					386310 WELL #:	1	RRCID ->	257676	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	16055	PERF.	15679	-	15731	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
COOLEY (MEEK SAND) FOSSIL OIL OPERATING, LLC HORELICA UNIT "A"					20385 300 278838 WELL #:		RRCID ->	176224	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	11470	-	11490	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED_____					01/28/2019												
HORELICA UNIT "A"					WELL #:	2	RRCID ->	244805	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	8467	-	8473	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01																	

06/16/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 225

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR "A"				//CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND						
				WELL #:	1	RRCID ->	118957	COMPL. DATE	10/26/1985	TOTAL	DEPTH	14281	PERF.	13140	-	13560			
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
11	52320	X	51795	-0-		-525		-0-	4586	1	46479	3	Y	664	738	1		155	
12	53723	X	51973	-0-		-1750		-0-	4443	1	46934	3	Y	542	555	1		142	
01	51084	X	51084	-0-		-0-		-0-	4618	1	45947	2	Y	472	470	1		144	
02	44072	X	31385	-0-		-12687		-0-	2820	1	28222	2	Y	312	341	1		115	
03	53572	X	53572	-0-		-0-		-0-	5279	1	47724	2	Y	517	508	1		124	
04	47220	X	46278	-0-		-942		-0-	4808	1	40847	2	Y	566	496	1		194	
SANDERS, L. J.				WELL #:		1	RRCID ->	123821	COMPL. DATE		03/24/1987	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	13144	-	13343	
11	51	N	51	-0-		-0-		-0-	4	1	47	3	N	-0-				186	
12	93	N	56	-0-		-37		-0-	4	1	52	3	N	-0-				186	
01	52	N	52	-0-		-0-		-0-	5	1	47	2	N	-0-				186	
02	56	N	9	-0-		-47		-0-	1	1	8	2	N	-0-				186	
03	62	N	-0-	-0-		-62		-0-					N	-0-				186	
04	60	N	-0-	-0-		-60		-0-					N	-0-				186	
TOWNSITE				WELL #:		1	RRCID ->	132837	COMPL. DATE		09/19/1989	TOTAL	DEPTH	18248	PERF.	13120	-	13756	
11	6209	X	6209	-0-		-0-		-0-	551	1	5572	3	N	78	61	1		147	
12	7068	X	5306	-0-		-1762		-0-	451	1	4757	3	N	89	199	1		37	
01	8091	X	1636	-0-		-6455		-0-	148	1	1468	2	N	18	18	1		37	
02	7308	X	2617	-0-		-4691		-0-	233	1	2325	2	N	54	24	1		67	
03	8091	X	7504	-0-		-587		-0-	737	1	6666	2	N	92	64	1		95	
*04	6773	X	6773	-0-		-0-		-0-	702	1	5966	2	N	95	63	1		127	
GRIGAR				WELL #:		1	RRCID ->	136417	COMPL. DATE		08/17/1997	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	12683	-	13154	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
EL FERROCARRIL LTD.				WELL #:		1	RRCID ->	138475	COMPL. DATE		04/09/1991	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	13388	-	13518	
11	4320	X	4129	-0-		-191		-0-	361	1	3647	3	N	110	40	1		316	
12	4464	X	-0-	-0-		-4464		-0-	121	9			N	-0-	6	1		310	
01	5022	X	-																

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6900 X	1121	-0-	-5779	-0-	100 12 9	1009 3	Y	11	16	1			52
12	7130 X	1164	-0-	-5966	-0-	99 12 9	1042 3	Y	21	11	1			62
01	7130 X	3873	-0-	-3257	-0-	350 41 9	3482 2	Y	37	28	1			71
02	6440 X	5152	-0-	-1288	-0-	463 56 9	4633 2	Y	51	45	1			77
03	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	901 113 9	8146 2	Y	103	128	1			52
*04	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	840 101 9	7132 2	Y	92	77	1			67
GALLIA														
WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027														
11	14880 X	6261	-0-	-8619	-0-	555 98 9	5608 3	Y	89	62	1			115
12	14322 X	7009	-0-	-7313	-0-	596 117 9	6296 3	Y	106	61	1			160
01	13454 X	7389	-0-	-6065	-0-	666 97 9	6626 2	Y	88	58	1			190
02	12152 X	1798	-0-	-10354	-0-	162 18 9	1618 2	Y	16	184	1			22
03	7006 X	71	-0-	-6935	-0-	7 3 9	61 2	Y	3	5	1			20
04	7140 X	2182	-0-	-4958	-0-	227 26 9	1929 2	Y	24	18	1			26
EL FERROCARRIL LTD.														
WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399														
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17 123 9	174 3	Y	112	95	1			18
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-	18	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 2	Y	-0-					-0-
DUSEK														
WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12823 - 13240														
11	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-	673 76 9	7116 3	Y	-0-	58	1			-0-
12	9393 X	7865	-0-	-1528	-0-	1301 173 9	12949 2	Y	157	116	1			11
01	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	696 109 9	6964 2	Y	99	104	1			52
02	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	1060 174 9	9587 2	Y	158	142	1			47
03	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	632 163 9	5369 2	Y	148	114	1			63
*04	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-									97
GALLIA														
WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY			//CONT.// //CONT.// WELL #:		20385 300 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 161099		CAPACITY COMPL. DATE 07/12/1996					CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ENGELHOLM					WELL #:	1	RRCID -> 163543	COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 13700			PERF.12798 - 13606				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRIGAR					WELL #:	2	RRCID -> 163987	COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 13700			PERF.13243 - 13389				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLONY					WELL #:	2	RRCID -> 166126	COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 14481			PERF.14078 - 14280				
11	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	637	1	6447	3	Y	79	106	1			41
12	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	9	6668	3	Y	120	109	1			52
01	7750 X	7117	-0-	-633	-0-	-0-	-0-	132	9	6341	2	Y	126	104	1			74
02	7000 X	3409	-0-	-3591	-0-	-0-	-0-	637	1	3034	2	Y	65	89	1			50
03	7750 X	2815	-0-	-4935	-0-	-0-	-0-	139	9	2473	2	Y	62	61	1			51
04	7200 X	7073	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	303	1	6217	2	Y	113	91	1			73
								72	9									
								274	1									
								68	9									
								732	1									
								124	9									
COLONY					WELL #:	3	RRCID -> 166569	COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 14120			PERF.13774 - 13948				
11	8550 X	6026	-0-	-2524	-0-	-0-	-0-	526	1	5318	3	Y	165	172	1			80
12	9920 X	9531	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	182	9	8545	3	Y	162	158	1			84
01	10044 X	8855	-0-	-1189	-0-	-0-	-0-	808	1	7903	2	Y	143	132	1			95
02	9072 X	5299	-0-	-3773	-0-	-0-	-0-	178	9	4734	2	Y	84	115	1			64
03	9517 X	8392	-0-	-1125	-0-	-0-	-0-	795	1	7450	2	Y	107	106	1			65
04	9210 X	8184	-0-	-1026	-0-	-0-	-0-	157	9	7211	2	Y	113	104	1			74
								473	1									
								92	9									
								824	1									
								118	9									
								849	1									
								124	9									

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EL FERROCARRIL LTD														CNTY: FORT BEND	
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 3 RRCID -> 167434 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420															
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
11	12399 X	4267	-0-	-8132	-0-	370	1	3734	3	Y	148	201	1		34
12	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	163	9	958	1	10129	3	Y	242	201	75
01	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	266	9	721	1	7169	2	Y	296	245	126
02	3976 X	3900	-0-	-76	-0-	326	9	346	1	3463	2	Y	83	46	163
03	11036 X	516	-0-	-10520	-0-	91	9	43	1	392	2	Y	74	177	60
04	10680 X	98	-0-	-10582	-0-	81	9	10	1	87	2	Y	1	4	57
						1	9								
GRIGAR														WELL #: 3 RRCID -> 168730 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALLIA														WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276	
11	22868 X	22868	-0-	-0-	-0-	2014	1	20427	3	Y	388	344	1		226
12	23851 X	23851	-0-	-0-	-0-	427	9	2025	1	21396	3	Y	391	456	161
01	23381 X	23381	-0-	-0-	-0-	430	9	2095	1	20843	2	Y	403	433	131
02	15458 X	15458	-0-	-0-	-0-	443	9	1373	1	13745	2	Y	309	282	158
03	25138 X	25138	-0-	-0-	-0-	340	9	2457	1	22208	2	Y	430	464	124
*04	22039 X	22039	-0-	-0-	-0-	473	9	2282	1	19388	2	Y	335	313	146
						369	9								
DUSEK														WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458	
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	117	1	1190	3	Y	13	13	1		5
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	14	9	105	1	1114	3	Y	11	11	5
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	12	9	124	1	1231	2	Y	13	11	7
02	784 N	715	-0-	-69	-0-	14	9	64	1	643	2	Y	7	8	6
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	8	9			Y	-0-	6	1		-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				-0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 188425		CAPACITY COMPL. DATE 04/04/2002				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588			
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
11	510 N	390	-0-	-120	-0-	35 4	1 9	351	3	Y	4	4	1		4
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	107 12	1 9	1094	3	Y	11	10	1		5
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	71 29	1 9	709	2	Y	26	16	1		15
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	42 18	1 9	418	2	Y	16	17	1		14
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	86 13	1 9	776	2	Y	12	13	1		13
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	57 6	1 9	484	2	Y	5	14	1		4
DUSEK															
				WELL #:	5	RRCID -> 189099		COMPL. DATE 04/20/2002				TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548			
11	2460 X	2375	-0-	-85	-0-	212 26	1 9	2137	3	Y	24	23	1		32
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	270 84	1 9	2850	3	Y	76	27	1		81
01	2449 N	1675	-0-	-774	-0-	151 19	1 9	1505	2	Y	17	15	1		83
02	2800 N	5583	-0-	2783	2783	498 103	1 9	4982	2	Y	94	45	1		132
03	11417 X	8634	-0-	-2783	-0-	841 189	1 9	7604	2	Y	172	202	1		102
*04	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	841 151	1 9	7147	2	Y	137	76	1		163
EL FERROCARRIL LTD															
				WELL #:	4	RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002				TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166			
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	104 132	1 9	1064	3	Y	120	111	1		20
12	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	98 11	1 9	1023	3	Y	10	30	1		-0-
01	1147 N	956	-0-	-191	-0-	86 11	1 9	859	2	Y	10	9	1		1
02	1036 N	479	-0-	-557	-0-	43 6	1 9	430	2	Y	5	6	1		-0-
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	137 17	1 9	1237	2	Y	15	13	1		2
*04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	111 11	1 9	944	2	Y	10	10	1		2
KRISTYNIK															
				WELL #:	1	RRCID -> 198805		COMPL. DATE 03/18/2013				TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039			
11	3030 X	2906	-0-	-124	-0-	259 31	1 9	2616	3	N	28	28	1		219
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	283 32	1 9	2992	3	N	29	29	1		219
01	3255 X	3052	-0-	-203	-0-	271 81	1 9	2700	2	N	74	204	1		89
02	2940 X	1398	-0-	-1542	-0-	124 37	1 9	1237	2	N	34	17	1		106
03	3317 X	1881	-0-	-1436	-0-	182 50	1 9	1649	2	N	45	19	1		132
*04	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	333 89	1 9	2825	2	N	81	28	1		185

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY			//CONT.// //CONT.//		20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND					
			WELL #:		5	RRCID -> 203321		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 13810		PERF.14200 - 14340						
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
11	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-			850 218 9	1	8614	3	Y	198	203	1			88
12	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-			844 274 9	1	8925	3	Y	249	211	1			126
01	10199 X	9648	-0-	-551	-0-			857 266 9	1	8525	2	Y	242	199	1			169
02	9212 X	4188	-0-	-5024	-0-			368 134 9	1	3686	2	Y	122	176	1			115
03	10199 X	83	-0-	-10116	-0-			2 63 9	1	18	2	Y	57	73	1			99
04	9720 X	105	-0-	-9615	-0-			9 21 9	1	75	2	Y	19	44	1			74
GALLIA			WELL #:		5	RRCID -> 203322		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 13521		PERF.12754 - 13226						
11	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-			621 168 9	1	6283	3	Y	153	119	1			80
12	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-			616 171 9	1	6506	3	Y	155	178	1			57
01	7285 X	7215	-0-	-70	-0-			643 176 9	1	6396	2	Y	160	177	1			40
02	6608 X	4365	-0-	-2243	-0-			385 132 9	1	3848	2	Y	120	106	1			54
03	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-			721 193 9	1	6522	2	Y	175	189	1			40
04	7080 X	6989	-0-	-91	-0-			715 204 9	1	6070	2	Y	185	142	1			83
COLONY			WELL #:		6	RRCID -> 203324		COMPL. DATE 05/06/2020		TOTAL DEPTH 13930		PERF.13700 - 13909						
11	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-			945 230 9	1	9574	3	Y	209	196	1			75
12	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-			945 286 9	1	9995	3	Y	260	216	1			119
01	11625 X	10184	-0-	-1441	-0-			905 272 9	1	9007	2	Y	247	203	1			163
02	10080 X	5291	-0-	-4789	-0-			468 143 9	1	4680	2	Y	130	183	1			110
03	11222 X	4832	-0-	-6390	-0-			467 140 9	1	4225	2	Y	127	119	1			118
04	10860 X	5541	-0-	-5319	-0-			566 164 9	1	4811	2	Y	149	124	1			143
DUSEK			WELL #:		6	RRCID -> 203777		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13736		PERF.13435 - 13570						
11	10350 X	10267	-0-	-83	-0-			909 154 9	1	9204	3	Y	140	151	1			70
12	10509 X	10301	-0-	-208	-0-			875 180 9	1	9246	3	Y	164	151	1			83
01	10416 X	7995	-0-	-2421	-0-			715 163 9	1	7117	2	Y	148	132	1			99
02	9576 X	5269	-0-	-4307	-0-			469 110 9	1	4690	2	Y	100	121	1			78
03	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-			1178 235 9	1	10647	2	Y	214	182	1			110
*04	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-			1061 204 9	1	9012	2	Y	185	159	1			136

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR															//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574															CNTY: FORT BEND														
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																					
11	9139	X	9081	-0-	-58	-0-	-0-	-0-		806	1	8175	3	N		91	89	1				114																						
12	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	9	9504	3	N		120	91	1				143																						
01	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		900	1	9528	2	N		105	85	1				163																						
02	7308	X	4865	-0-	-2443	-0-	-0-	-0-		132	9	4374	2	N		49	59	1				153																						
03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		958	1	9688	2	N		107	100	1				160																						
*04	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		116	9	9154	2	N		104	98	1				166																						
										437	1																																	
										54	9																																	
										1072	1																																	
										118	9																																	
										1078	1																																	
										114	9																																	
GRIGAR WELL #: 5 RRCID -> 223727 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632																																												
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	460	3	N		5	4	1				1																						
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	9	502	3	N		5	5	1				1																						
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	453	2	N		5	4	1				2																						
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	9	229	2	N		3	3	1				2																						
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	267	2	N		3	3	1				2																						
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	9	126	2	N		1	2	1				1																						
										23	1																																	
										3	9																																	
										29	1																																	
										3	9																																	
										15	1																																	
										1	9																																	
GRIGAR WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645																																												
11	1770	N	1314	-0-	-456	-0-	-0-	-0-		117	1	1182	3	N		14	13	1				63																						
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15	9	1626	3	N		22	15	1				70																						
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		154	1	2171	2	N		22	19	1				73																						
02	1232	N	590	-0-	-642	-0-	-0-	-0-		24	9	530	2	N		6	9	1				70																						
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		218	1	2126	2	N		23	21	1				72																						
04	1770	N	1503	-0-	-267	-0-	-0-	-0-		24	9	1329	2	N		16	15	1				73																						
										53	1																																	
										7	9																																	
										235	1																																	
										25	9																																	
										156	1																																	
										18	9																																	
GALLIA WELL #: 6 RRCID -> 262674 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930																																												
11	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		819	1	8284	3	N		87	88	1				102																						
12	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		96	9	8134	3	N		79	80	1				101																						
01	9641	X	9161	-0-	-480	-0-	-0-	-0-		771	1	8239	2	N		85	73	1				113																						
02	8708	X	5121	-0-	-3587	-0-	-0-	-0-		87	9	4605	2	N		51	57	1				107																						
03	9641	X	9085	-0-	-556	-0-	-0-	-0-		828	1	8089	2	N		92	86	1				113																						
04	9210	X	7403	-0-	-1807	-0-	-0-	-0-		94	9	6551	2	N		74	73	1				114																						
										460	1																																	
										56	9																																	
										895	1																																	
										101	9																																	
										771	1																																	
										81	9																																	

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK				//CONT.// WELL #:	20385 300 386310 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
						RRCID ->	264878	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL	DEPTH	13430	PERF.13112	-	13250			
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
11	13260	X	12661	-0-	-599		-0-	1113 273	1 9	11275	3	Y	248	244	1			130
12	13702	X	12719	-0-	-983		-0-	1077 266	1 9	11376	3	Y	242	229	1			143
01	14215	X	14215	-0-	-0-		-0-	1276 244	1 9	12695	2	Y	222	214	1			151
02	12040	X	7488	-0-	-4552		-0-	668 136	1 9	6684	2	Y	124	174	1			101
03	13700	X	13700	-0-	-0-		-0-	1342 228	1 9	12130	2	Y	207	201	1			107
04	12900	X	12101	-0-	-799		-0-	1260 132	1 9	10709	2	Y	120	186	1			41
COLONY					WELL #:	7H	RRCID ->	273184	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL	DEPTH	13397	PERF.13975	-	14888		
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					71
SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS					767312 WELL #:	1A	RRCID ->	241453	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL	DEPTH	14130	PERF.13566	-	13624		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-					20385 400 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
						RRCID ->	126338	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL	DEPTH	13425	PERF.12226	-	12619			
11	8460	X	8460	-0-	-0-		-0-	746 161	1 9	7553	3	N	146	74	1			121
12	9147	X	9147	-0-	-0-		-0-	779 135	1 9	8233	3	N	123	79	1			165
01	9395	X	9395	-0-	-0-		-0-	840 195	1 9	8360	2	N	177	263	1			79
02	7896	X	5141	-0-	-2755		-0-	458 98	1 9	4585	2	N	89	57	1			111
03	9145	X	3696	-0-	-5449		-0-	363 53	1 9	3280	2	N	48	45	1			114
04	9090	X	152	-0-	-8938		-0-	16 2	1 9	134	2	N	2	10	1			106

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE														CNTY: FORT BEND	
//CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 1 RRCID -> 157039 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12343 - 13064															
M	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	
11	5970 X	1761	-0-	-4209	-0-	157 11 9	1	1593 3	Y	10	10	1		24	
12	6231 X	3506	-0-	-2725	-0-	302 18 9	1	3186 3	Y	16	11	1		29	
01	6231 X	3859	-0-	-2372	-0-	351 15 9	1	3493 2	Y	14	23	1		20	
02	5628 X	1704	-0-	-3924	-0-	155 1	1	1549 2	Y	-0-	3	1		17	
03 DLQ	G-10	3870	-0-	3870	3870	385 1	1	3485 2	Y	-0-	17	1		-0-	
04 DLQ	G-10	5770	-0-	5770	9640	608 1	1	5162 2	Y	-0-				-0-	
WINGATE WELL #: 2 RRCID -> 160799 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958															
11	7620 X	3628	-0-	-3992	-0-	326 11 9	1	3291 3	Y	10	9	1		15	
12	7874 X	5318	-0-	-2556	-0-	458 30 9	1	4830 3	Y	27	18	1		24	
01	7874 X	6437	-0-	-1437	-0-	585 32 9	1	5820 2	Y	29	32	1		21	
02	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	396 1	1	3963 2	Y	-0-	4	1		17	
03 DLQ	G-10	5047	-0-	5047	5047	503 1	1	4544 2	Y	-0-	17	1		-0-	
04 DLQ	G-10	1773	-0-	1773	6820	181 55 9	1	1537 2	Y	50	20	1		30	
WINGATE WELL #: 3 RRCID -> 169322 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452															
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	153 218 9	1	1538 3	Y	198	155	1		170	
12	1798 N	1575	-0-	-223	-0-	119 206 9	1	1250 3	Y	187	135	1		222	
01	1798 N	1363	-0-	-435	-0-	105 209 9	1	1049 2	Y	190	238	1		174	
02	1624 N	703	-0-	-921	-0-	49 163 9	1	491 2	Y	148	114	1		208	
03 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	127 1	1	1081 2	Y	-0-	177	1		31	
04 DLQ	G-10	1385	-0-	1385	1385	177 9	1	161	Y	161	66	1		126	
WINGATE WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762															
11	1710 X	1699	-0-	-11	-0-	150 37 9	1	1512 3	Y	34	26	1		29	
12	1736 X	1380	-0-	-356	-0-	116 34 9	1	1230 3	Y	31	23	1		37	
01	1767 X	1042	-0-	-725	-0-	93 28 9	1	921 2	Y	25	36	1		26	
02	1596 X	342	-0-	-1254	-0-	31 1	1	311 2	Y	-0-	6	1		20	
03 DLQ	G-10	836	-0-	836	836	83 1	1	753 2	Y	-0-				20	
04 DLQ	G-10	925	-0-	925	1761	97 1	1	828 2	Y	-0-				20	

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY SANDERS, L. J.														//CONT.// 20385 400 //CONT.// 386310 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FORT BEND																			
														RRCID -> 189817										COMPL. DATE 05/03/2002										TOTAL DEPTH 13407										PERF.12830 - 13243																			
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																																									
11		2490	X	1349	-0-	-1141	-0-	120	1	1215	3	N	13	12	1	98																																															
12		2573	X	1816	-0-	-757	-0-	156	1	1642	3	N	16	15	1	99																																															
01		2573	X	829	-0-	-1744	-0-	75	1	745	2	N	8	8	1	99																																															
02		1456	X	1026	-0-	-430	-0-	92	1	923	2	N	10	10	1	99																																															
03		1829	X	1597	-0-	-232	-0-	157	1	1416	2	N	22	15	1	106																																															
04		1770	X	1593	-0-	-177	-0-	166	1	1409	2	N	16	15	1	107																																															
AYLOR 'A'														WELL #: 3										RRCID -> 265025										COMPL. DATE 02/12/2012										TOTAL DEPTH 13008										PERF.12106 - 12846									
11		15180	X	12405	-0-	-2775	-0-	1097	1	11108	3	Y	182	241	1	57																																															
12		15159	X	14356	-0-	-803	-0-	1220	1	12891	3	Y	223	205	1	75																																															
01		15159	X	13851	-0-	-1308	-0-	1233	1	12270	2	Y	316	225	1	166																																															
02		13272	X	8604	-0-	-4668	-0-	760	1	7607	2	Y	215	92	1	289																																															
03	DLQ	G-10		13498	-0-	13498	13498	1306	1	11804	2	Y	353	475	1	167																																															
04	DLQ	G-10		12037	-0-	12037	25535	1242	1	10547	2	Y	225	223	1	169																																															
EL FERROCARRIL LTD														WELL #: 5										RRCID -> 271749										COMPL. DATE 11/22/2013										TOTAL DEPTH 13800										PERF.12341 - 13098									
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-																																																			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-																																																			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-																																																			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-																																																			
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-																																																			
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-																																																			
WINGATE														WELL #: 5										RRCID -> 279260										COMPL. DATE 02/20/2016										TOTAL DEPTH 13196										PERF.12535 - 13222									
11		13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	1189	1	12053	3	N	20	16	1	19																																															
12		13547	X	10736	-0-	-2811	-0-	925	1	9791	3	N	18	14	1	23																																															
01		14415	X	9060	-0-	-5355	-0-	825	1	8214	2	N	19	27	1	15																																															
02		13020	X	5457	-0-	-7563	-0-	494	1	4942	2	N	19	14	1	20																																															
03		14415	X	11371	-0-	-3044	-0-	1098	1	9925	2	N	316	165	1	171																																															
04		13260	X	8974	-0-	-4286	-0-	930	1	7899	2	N	132	87	1	216																																															

COPELAND CREEK (WILCOX A-3)														CNTY: POLK	
ENPOWER RESOURCES INC.															
BERGMAN-ATCHLEY															
WELL #: 1 RRCID -> 233777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5195 - 5215															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)														CNTY: POLK	
VANCO OIL & GAS CORP.															
BARNES															
WELL #: 1 RRCID -> 128477 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2803 - 2805															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CORONADO (COOK MTN)														CNTY: LIBERTY	
CASKIDS OPERATING COMPANY															
WIRT, DAVIS															
WELL #: 1 RRCID -> 206439 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9770 - 9850															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48	
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															
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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-			-0-	
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-			-0-	
COTTONWOOD, N. (14,270)														CNTY: LIBERTY	
COSTA ENERGY, LLC															
KENT-SPRADLEY UNIT															
WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 15191 PERF. 14606 - 14624															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155	
HENDERSON PARTNERS															
WELL #: 1ST RRCID -> 243705 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 15365 PERF. 14860 - 14882															
11	4710 X	4048	-0-	-662	-0-	3995	2	53	9	N	48			91	
12	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5464	2	110	9	N	100			175	
01	6820 X	2554	-0-	-4266	-0-	2498	2	56	9	N	51	16	1	45	
02	6160 X	5618	-0-	-542	-0-	5477	2	141	9	N	128	33	1	140	
03	6820 X	1194	-0-	-5626	-0-	1166	2	28	9	N	25	5	1	160	
*04	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7229	2	135	9	N	123	200	1	83	

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534															
HENDERSON, EDMOND SR. WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452															
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
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	885	2	19	9	Y	17				68
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1034	2	18	9	Y	16	3	1		81
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	610	2	15	9	Y	14	4	1		91
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	737	2	43	9	Y	39	4	1		126
03	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	982	2	25	9	Y	23	4	1		145
*04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	800	2	130	9	Y	118	3	1		260
KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
KENT - SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116															
11	29280 X	26776	-0-	-2504	-0-	25840	2	936	9	Y	851	890	1		1818
12	29636 X	27006	-0-	-2630	-0-	25898	2	1108	9	Y	1007	977	1		1848
01	29636 X	26809	-0-	-2827	-0-	25734	2	1075	9	Y	977	2425	1		400
02	26628 X	19573	-0-	-7055	-0-	18722	2	851	9	Y	774	964	1		210
03	28799 X	27179	-0-	-1620	-0-	26094	2	1085	9	Y	986	984	1		212
04	26790 X	26419	-0-	-371	-0-	25411	2	1008	9	Y	916	791	1		337
ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
WILLIS RANCH WELL #: 102ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482															
11	60210 X	-0-	-0-	-60210	-0-					Y	-0-				3156
12	59303 X	-0-	-0-	-59303	-0-					Y	-0-				3156
01	59303 X	-0-	-0-	-59303	-0-					Y	-0-	482	1		2674
02	52752 X	-0-	-0-	-52752	-0-					Y	-0-				2674
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2674
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	171	1		2503
ZELDA WELL #: 1R RRCID -> 270074 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 272084 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868															
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				248
12	2015 X	64	-0-	-1951	-0-	53	2	11	9	Y	10				258
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-				258
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-				258
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	499	2	7	9	Y	6	2	1		262
*04	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	2961	2	245	9	Y	223	362	1		123

COTTONWOOD, N. (14,270)				//CONT.//	21025 777	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC					848681												
SWILLEY UNIT				WELL #:	2ST	RRCID ->	215405	COMPL.	DATE 01/13/2009	TOTAL	DEPTH 14781	PERF.14505	-	14565			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		9210 X	2136	-0-	-7074	-0-	29 1	120 9	1987 3	3	Y	109					348
12		9517 X	4920	-0-	-4597	-0-	26 1	345 9	4549 3	3	Y	314	181 1				481
01		9517 X	8910	-0-	-607	-0-	8329 3		581 9	9	Y	528	722 1				287
02		8596 X	5216	-0-	-3380	-0-	4851 3		365 9	9	Y	332	184 1				435
03		7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	6939 3		460 9	9	Y	418	551 1				302
04		8610 X	5676	-0-	-2934	-0-	4 1	388 9	5284 3	3	Y	353	362 1				293
E. SCHWARZ				WELL #:	2	RRCID ->	258989	COMPL.	DATE 08/11/2010	TOTAL	DEPTH 15446	PERF.15072	-	15090			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02		T. A.	1	-0-	1	1	1 3				N	-0-					214
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					214
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	105 1				109
E. SCHWARZ				WELL #:	3	RRCID ->	266955	COMPL.	DATE 12/30/2011	TOTAL	DEPTH 14737	PERF.14509	-	14611			
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	2 1		138 3	3	N	-0-					74
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	2 1		214 3	3	N	-0-					74
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
02		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2693 3		56 9	9	N	51					125
03		217 N	6	-0-	-211	-0-	6 3				N	-0-					125
*04		3000 N	9333	-0-	6333	6333	7 1		9297 3	3	N	26	78 1				73
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874													
SWILLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	208111	COMPL.	DATE 10/09/2004	TOTAL	DEPTH 15759	PERF.14272	-	14523			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
COVE (MA ZONE)				21188 299	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161													
TEXAS GULF 57686				WELL #:	6 U	RRCID ->	116062	COMPL.	DATE 09/02/1984	TOTAL	DEPTH 7894	PERF. 3091	-	3124			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXAS GULF 57686				WELL #:	15-L	RRCID ->	179923	COMPL.	DATE 07/20/2000	TOTAL	DEPTH 8595	PERF. 3054	-	3069			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVE (MB ZONE)				21188 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161													
TEXAS GULF #57686				WELL #:	6 L	RRCID -> 116061	COMPL. DATE 09/11/1984	TOTAL	DEPTH	7894	PERF.	4046	-	4110			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-

COVE (ME ZONE)				21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161					
TEXAS GULF #57686				WELL #:	3 U	RRCID -> 042350	COMPL. DATE 04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933 PERF. 8021 - 8670
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAS GULF 57686					WELL #:	5	RRCID ->	045562	COMPL.	DATE	02/21/1969	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	6559	-	7964
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-						-0-

TEXAS GULF 57686					WELL #:	7	RRCID ->	059010	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7602	-	7780
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-

TEXAS GULF # 57686					WELL #:	8	RRCID -> 064597	COMPL. DATE 02/19/1985	TOTAL	DEPTH	8236	PERF.	6985	-	7190
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

TEXAS GULF #57686					WELL #:	9	RRCID -> 122500	COMPL. DATE 09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8076	-	8263
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161												
TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID -> 124564		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6995 - 7005			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID -> 158190		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8112 - 8140			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID -> 161302		COMPL. DATE 07/18/1999		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 6869 - 6914			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT			-0-

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID -> 161720		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8033 - 8514			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID -> 179563		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 6662 - 6920			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID -> 180122		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 7050 - 7620			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID -> 251456		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 7689		PERF. 6689 - 6695			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	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			
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #:		10-L	RRCID -> 123824	COMPL. DATE 01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540	-	8678			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #:		12-L	RRCID -> 161307	COMPL. DATE 10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7537	-	7896			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COVE MCPAC			WELL #:		1-L	RRCID -> 161719	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8414	-	8514			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF #57686			WELL #:		1-L	RRCID -> 179560	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7424	-	7518			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COVE (50 SERIES MA)			21188 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161												
TEXAS GULF 57686			WELL #:		15-U	RRCID -> 180367	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 2674	-	2680			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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															
11	49740	35254	-0-	-14486	53121	33662	3	1592	9	Y	1447	1596	1	238	
12	51398	36128	-0-	-15270	37851	34296	3	1832	9	Y	1665	1293	1	610	
01	45630 R	7779	-0-	-37851	-0-	7240	3	539	9	Y	490	498	1	602	
02	32900 #	2	-0-	-32898	-0-	2	1			Y	-0-			602	
03	36425 #	384	-0-	-36041	-0-	375	3	9	9	Y	8	45	1	565	
04	35250 #	519	-0-	-34731	-0-	3	1	510	3	Y	5			570	
						6	9								
CROSBY, WEST (Y-3)														CNTY: HARRIS	
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING															
LAKEWOOD GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 281268 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9444 - 9467															
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	39	1	1413	3	Y	7	10	1	1	
						8	9								
12	1209 N	952	-0-	-257	-0-	31	1	906	3	Y	14	10	1	5	
						15	9								
01	1209 N	259	-0-	-950	-0-	9	1	250	3	Y	-0-			5	
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-			5	
03	961 N	58	-0-	-903	-0-	16	1	42	3	Y	-0-			5	
04	240 N	83	-0-	-157	-0-	16	1	67	3	Y	-0-			5	
CROSS CREEK (WILCOX)														CNTY: HARRIS	
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.															
BAHR INTEREST ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310															
11	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-			59	
12	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-			59	
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-			59	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59	
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			59	
BAHR INTEREST ET AL															
WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779															
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-			-0-	
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			-0-	
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BAHR INTEREST ET AL															
WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658															
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			11	
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-			11	
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-			11	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11	

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675													
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370													
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										
11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2711	2	89	9	Y	81		216
12	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2954	2	44	9	Y	40	181 1	75
01	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3002	2	62	9	Y	56		131
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		131
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		131
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		131
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040													
11	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-		-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-		-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		-0-
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003													
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-		-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-		-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CROSS CREEK (WILCOX C) 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS													
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 696675													
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CROSS CREEK (WILCOX C) //CONT.// 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675														
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
11	1500	2808	-0-	1308	6105	2808	2		Y	-0-				28
12	1550	3060	-0-	1510	7615	3060	2		Y	-0-				28
01	3100 N	3024	-0-	-76	7539	3024	2		Y	-0-				28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7539				Y	NO RPT				28
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	7539				Y	NO RPT				28
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	7539				Y	NO RPT				28
CYPRESS (COCKFIELD A) 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
JOY RESOURCES, INC. 447952														
JOSEY, L. M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CYPRESS, DEEP (WILCOX) 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
CYPRESS EAGLE (WILCOX) 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611														
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832														
11	3060 X	3015	-0-	-45	-0-	2972	2	43	9	N	39			146
12	3162 X	2608	-0-	-554	-0-	2584	2	24	9	N	22	133	1	35
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3165	2	65	9	N	59			94
02	2828 X	1919	-0-	-909	-0-	1895	2	24	9	N	22			116
*03	3131 X	1955	-0-	-1176	-0-	1916	2	39	9	N	35			151
04	3060 X	2441	-0-	-619	-0-	2418	2	23	9	N	21	140	1	32

CYPRESS EAGLE (WILCOX)												CNTY: WHARTON			
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC															
DUNCAN, F. B.															
WELL #: 3															
RRCID -> 239837															
COMPL. DATE 04/12/2013															
TOTAL DEPTH 12300															
PERF.11796 - 11816															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	591 2	3 9	N	3	-0-				107
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-					107
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-					107
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-	-0-			N	-0-					107
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-					107
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-					107
GILBERT-FREEMAN															
WELL #: 2															
RRCID -> 242402															
COMPL. DATE 08/08/2012															
TOTAL DEPTH 12200															
PERF.11885 - 11940															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2					104
GILBERT-FREEMAN															
WELL #: 3															
RRCID -> 244594															
COMPL. DATE 05/09/2011															
TOTAL DEPTH 12100															
PERF.10185 - 10200															
11	630 N	519	-0-	-111	-0-	-0-	486 2	33 9	N	30					100
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	507 2	65 9	N	59					159
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	557 2	90 9	N	82	179	1			62
02	476 N	327	-0-	-149	-0-	-0-	324 2	3 9	N	3					65
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	437 2	200 9	N	182	184	1			63
*04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	828 2	57 9	N	52					115
GILBERT-FREEMAN UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 263493															
COMPL. DATE 08/02/2012															
TOTAL DEPTH 11985															
PERF.11810 - 11830															
11	5460 X	5061	-0-	-399	-0-	-0-	4941 2	120 9	N	109	179	1			132
12	5642 X	5412	-0-	-230	-0-	-0-	5278 2	134 9	N	122					254
01	5642 X	5329	-0-	-313	-0-	-0-	5194 2	135 9	N	123	187	1			190
02	4956 X	2923	-0-	-2033	-0-	-0-	2860 2	63 9	N	57					247
03	5425 X	121	-0-	-5304	-0-	-0-	102 2	19 9	N	17	162	1			102
*04	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	-0-	6473 2	39 9	N	35					137
CYPRESS RAVEN (WILCOX)															
OBLAEN RESOURCES LLC															
GARDNER DUNCAN															
WELL #: 1															
RRCID -> 257155															
COMPL. DATE 04/28/2010															
TOTAL DEPTH 10436															
PERF. 9838 - 9914															
11	23970 #	22498	-0-	-1472	-0-	-0-	22074 2	424 9	Y	385	186	1			433
12	24056 #	23267	-0-	-789	-0-	-0-	22939 2	328 9	Y	298	391	1			340
01	24056 #	22936	-0-	-1120	-0-	-0-	22581 2	355 9	Y	323	389	1			274
02	21504 #	11684	-0-	-9820	-0-	-0-	11502 2	182 9	Y	165					439
03	23529 #	17938	-0-	-5591	-0-	-0-	17651 2	287 9	Y	261	564	1			136
04	22530 #	18579	-0-	-3951	-0-	-0-	18309 2	270 9	Y	245	195	1			186

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TEMPLE INLAND "A"				22474 385 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
				WELL #: 1	RRCID -> 208692	COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL	DEPTH 11695	PERF.11530	- 11585			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-			438
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-			438
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			438
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			438
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			438
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			438
STONE 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 262652	COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL	DEPTH 11997	PERF.11236	- 11288			
11	63840 X	60263	-0-	-3577	-0-	300 860 9	1 1 9	59103	2	N	782	722	1	436
12	65968 X	63215	-0-	-2753	-0-	310 971 9	1 1 9	61934	2	N	883	750	1	569
01	64349 X	64349	-0-	-0-	-0-	310 1029 9	1 1 9	63010	2	N	935	762	1	741
02	56672 X	42179	-0-	-14493	-0-	230 454 9	1 1 9	41495	2	N	413	752	1	401
03	63209 X	NO RPT	-0-	-63209	-0-					N	NO RPT			401
04	62280 X	NO RPT	-0-	-62280	-0-					N	NO RPT			401
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DABOVAL (FRI0 #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			
11	14B2 EXT	70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	153	-0-	153	223	153	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	152	-0-	152	375	152	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	123	-0-	123	498	123	2			Y	-0-			-0-
03	498 N	-0-	-0-	-498	-0-					Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
DABOVAL (FRI0 #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			
11	14B2 EXT	70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	153	-0-	153	223	153	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	152	-0-	152	375	152	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	123	-0-	123	498	123	2			Y	-0-			-0-
03	498 N	-0-	-0-	-498	-0-					Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-

DABOVAL (FRIO 6800)				22688 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
FINLEY RESOURCES, INC.				268602												
REITZ G. U.				WELL #: 1	RRCID -> 187706	COMPL. DATE 05/14/2016	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6386	-	6390						
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
DABOVAL (5380)				22688 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
DABOVAL, C. J.				WELL #: A 6	RRCID -> 150608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 4500	-	4540					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DABOVAL (6300)				22688 912	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
DABOVAL				WELL #: A 10	RRCID -> 287683	COMPL. DATE 07/14/2019	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5688	-	5694						
11	42930 #	24734	-0-	-18196	-0-	24581 2	153 9	N	139	135 1						77
12	44361 #	21600	-0-	-22761	-0-	21451 2	149 9	N	135	163 1						49
01	36456 #	14633	-0-	-21823	-0-	14528 2	105 9	N	95							144
02	25984 #	8496	-0-	-17488	-0-	8445 2	51 9	N	46	154 1						36
03	25544 #	9266	-0-	-16278	-0-	9244 2	22 9	N	20							56
04	24720 #	17843	-0-	-6877	-0-	17837 2	6 9	N	5							61
DABOVAL (7180)				22688 930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
DABOVAL, C.J.				WELL #: A 5	RRCID -> 093125	COMPL. DATE 07/00/1980	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 7178	-	7180						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DALLARDSVILLE (WILCOX)				22821 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: POLK						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175												
BLACK STONE MINERALS				WELL #: 2	RRCID -> 261188	COMPL. DATE 01/11/2011	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7564	-	7571						
11	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1050 1	129 9	N	117							256
12	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1085 1	138 9	N	125	182 1						199
01	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1085 1	134 9	N	122	176 1						145
02	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	980 1	112 9	N	102							247
03	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1085 1	101 9	N	92	180 1						159
*04	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1050 1	155 9	N	141	180 1						120

OIL AND GAS DIVISION

DAMASCUS (CARTER) XTO ENERGY INC. CARTER BROTHERS GAS UNIT 2													22876 200 945936 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANGELINA		
													RRCID -> 191849			COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 9006			PERF. 8883 - 8891		
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
11		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-			341	1	4360	2	Y	40					273					
12		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-			44	9	4320	2	Y	36					309					
01		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-			379	1	3901	2	Y	32	193	1			148					
02		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-			40	9	3904	2	Y	28					176					
03		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-			345	1	4358	2	Y	35	190	1			21					
*04		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-			31	9	2954	2	Y	40					61					
									389	1														
									39	9														
									182	1														
									44	9														

DAMASCUS (SEAMANS) FAULCONER, VERNON E., INC. SEAMANS, ELMER													22876 500 263701 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANGELINA		
													RRCID -> 086345			COMPL. DATE 11/18/1979			TOTAL DEPTH 9325			PERF. 9150 - 9170		
11		990 N	797	-0-	-193	-0-			64	1	733	2	N	-0-					99					
12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-			103	1	1190	2	N	-0-					99					
01		1209 N	1116	-0-	-93	-0-			86	1	1030	2	N	-0-					99					
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-			80	1	803	2	N	-0-					99					
03		1302 N	1117	-0-	-185	-0-			92	1	1024	2	N	1					100					
*04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-			1	9	1105	2	N	15					115					
									93	1														
									17	9														

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5													WELL #: 5			RRCID -> 102341			COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 9230			PERF. 9092 - 9122		
11		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-			599	1	6871	2	Y	-0-					146								
12		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-			624	1	7220	2	Y	-0-					146								
01		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-			628	1	7503	2	Y	-0-					146								
02		6972 X	5135	-0-	-1837	-0-			463	1	4672	2	Y	-0-					146								
03		7843 X	6896	-0-	-947	-0-			568	1	6328	2	Y	-0-					146								
04		7860 X	7339	-0-	-521	-0-			570	1	6769	2	Y	-0-					146								

DAMASCUS (WOODBINE) FAULCONER, VERNON E., INC. DORRANCE UNIT													22876 600 263701 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK		
													RRCID -> 078511			COMPL. DATE 05/24/1978			TOTAL DEPTH 9498			PERF. 9409 - 9420		
11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-			159	1	1822	2	N	10					125					
12		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-			11	9	1551	2	N	-0-					125					
01		1798 N	1324	-0-	-474	-0-			134	1	1222	2	N	-0-					125					
02		1624 N	1161	-0-	-463	-0-			102	1	1053	2	N	4					129					
03		1674 N	1562	-0-	-112	-0-			104	1	1423	2	N	10					139					
*04		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-			4	9	1439	2	N	13					152					
									128	1														
									11	9														
									121	1														
									14	9														

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
11	1710 N	1335	-0-	-375	-0-	107	1	1228	2	N	-0-			99
12	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	81	1	941	2	N	-0-			99
01	1767 N	1480	-0-	-287	-0-	114	1	1366	2	N	-0-			99
02	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	104	1	1046	2	N	33			132
						36	9							
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	115	1	1280	2	N	53			185
						58	9							
*04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	127	1	1510	2	N	24			209
						26	9							
DAMASCUS (WOODBINE 9330)													CNTY: POLK	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
ANICO UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192														
11	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	90	1	1032	2	Y	-0-			46
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	124	1	1440	2	Y	2			48
						2	9							
01	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	118	1	1405	2	Y	-0-			48
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	94	1	950	2	Y	-0-			48
03	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	127	1	1418	2	Y	9			57
						10	9							
04	1470 N	1186	-0-	-284	-0-	91	1	1083	2	Y	11			68
						12	9							
CARTER BROS														
WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061														
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	125	1	1435	2	Y	-0-			84
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	120	1	1393	2	Y	5			89
						6	9							
01	1240 N	799	-0-	-441	-0-	62	1	737	2	Y	-0-			89
02	1456 N	695	-0-	-761	-0-	63	1	632	2	Y	-0-			89
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	153	1	1709	2	Y	16			105
						18	9							
*04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	156	1	1852	2	Y	19			124
						21	9							
CARTER BROS. GAS UNIT 6														
WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975														
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	56	1	648	2	Y	-0-			105
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	Y	-0-			105
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	130	1	1554	2	Y	-0-			105
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	2	Y	-0-			105
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	57	1	639	2	Y	-0-			105
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	498	2	Y	-0-			105
XTO ENERGY INC.														
ANICO UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110														
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	235	1	279	2	Y	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	209	1	330	2	Y	-0-			-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	301	1	280	2	Y	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	239	1	222	2	Y	-0-			-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	261	1	321	2	Y	-0-			-0-
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	135	1	289	2	Y	-0-			-0-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)										22898 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DEGUELLO OPERATING LLC										210225								
SMITH, T. L.										WELL #: 18	RRCID -> 160281	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 3360	-	3368		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DANBURY (FRIO 7500)										22954 770	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
LINAN OIL & GAS, INC.										500806								
HOLLAND, JOHN										WELL #: 1 U	RRCID -> 005949	COMPL. DATE 05/09/1962	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 7518	-	7524		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DANBURY (NODOSARIA)										22954 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
BXP OPERATING, LLC										042191								
KILROY-VRZEL										WELL #: 1	RRCID -> 124695	COMPL. DATE 06/04/1987	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 8983	-	8998		
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	2	N	-0-						-0-	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-						-0-	
01	837 N	113	-0-	-724	-0-	13	1	100	2	N	-0-						-0-	
02	364 N	81	-0-	-283	-0-	8	1	73	2	N	-0-						-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-						-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
DANBURY DOME (5655 SAND)										22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
BXP OPERATING, LLC										042191								
BENNETT ESTATE										WELL #: 1	RRCID -> 198252	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH 7587	PERF. 6582	-	6594		
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	272	1	406	9	N	369	319	1				215	
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	225	1	483	9	N	439	422	1				232	
01	496 N	305	-0-	-191	-0-	154	1	151	9	N	137	197	1				172	
02	588 N	268	-0-	-320	-0-	141	1	127	9	N	115	98	1				189	
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	281	1	108	9	N	98	149	1				138	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						138	
BENNETT ESTATE										WELL #: 3	RRCID -> 206057	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 9153	PERF. 8924	-	8982		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BENNETT ESTATE										WELL #: 6	RRCID -> 212366	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7631	-	7935		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

DANBURY DOME (5655 SAND)			//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
BXP OPERATING, LLC			//CONT.// 042191									
BENNETT ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1890 X	1878	-0-	-12	-0-	1878 1		N	-0-			64
12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 1		N	-0-			64
01	1240 N	414	-0-	-826	-0-	414 1		N	-0-			64
02	1764 N	209	-0-	-1555	-0-	201 1	8 2	N	-0-			64
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 1		N	-0-			64
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
ROCINANTE			722675									
RICE, I. P. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
URBAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DARTEZ (HACKBERRY)			23195 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
PETRODOME OPERATING, LLC			660286									
LONGLEY, H. B.			WELL #: 1		RRCID -> 228413		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			1521
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-			1521
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1521
LONGLEY SWD			WELL #: 1		RRCID -> 284569		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4476 - 4486			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. D. -C-				WELL #: 28	RRCID -> 155453	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3460	-	3661						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2021 - WELL PLUGGED 1-23-2021																

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

DEAN LAKE (WILCOX 12950)				23745 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
ENPOWER RESOURCES INC.				252992												
DEAN, LILLIAN				WELL #: 1	RRCID -> 091342	COMPL. DATE 09/13/1980	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12922	-	12944						
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					93
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					93
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					93

BLAKE, T. W.				WELL #: 1	RRCID -> 120941	COMPL. DATE 03/18/1986	TOTAL DEPTH 14218	PERF.12970	-	13010						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-					111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

DEAN LAKE (WILCOX 12950)														CNTY: MONTGOMERY	
ENPOWER RESOURCES INC.															
ROSTIER, BARRIE DEAN															
				//CONT.//	23745 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	252992										
				WELL #:	1	RRCID -> 160045				COMPL. DATE 08/22/1996				TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	88
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	88
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	88
02	14B2	EXT	500	-0-	500	500	500	500	1				N	-0-	88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	500	500						N	-0-	88
04	14B2	EXT	300	-0-	300	800	800	300	2				N	-0-	88
WOOD, VALDA				WELL #:	1	RRCID -> 179461				COMPL. DATE 01/16/1999				TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	SWR	10	918	-0-	918	918	918	918	2				N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918	918						N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918	918						N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918	918						N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918	918						N	-0-	-0-
DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)														CNTY: MONTGOMERY	
ENPOWER RESOURCES INC.															
BLAKE, T. W.															
				WELL #:	2	RRCID -> 155737				COMPL. DATE 08/15/1995				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1				N	-0-	82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
DEAN LAKE (WILCOX 13300)														CNTY: MONTGOMERY	
ENPOWER RESOURCES INC.															
WOOD, VALDA															
				WELL #:	1	RRCID -> 179457				COMPL. DATE 01/16/1999				TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	243
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	243
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	243
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	1				N	-0-	243
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	243
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2				N	-0-	243
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.															
MAGNOLIA															
				WELL #:	1	RRCID -> 228947				COMPL. DATE 05/13/2020				TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)														CNTY: MONTGOMERY	
VELOCITY OIL AND GAS, LLC															
KEMPERS															
				WELL #:	1	RRCID -> 138664				COMPL. DATE 03/01/1991				TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	30

HOP UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281509	COMPL.	DATE	06/14/2017	TOTAL	DEPTH	13072	PERF.	18540	-	18896
11	1110	N	752	-0-	-358	-0-	710	2	42	9	N	38					168
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	737	2	36	9	N	33					201
01	806	N	643	-0-	-163	-0-	624	2	19	9	N	17	185	1			33
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	40					73
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-			45	9	N	41					114
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					114

DEEP PINES (WDBN AC)											CNTY: SAN JACINTO					
FORTUNE RESOURCES LLC																
DOC																
//CONT.// 23903 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 278755																
WELL #: 1H RRCID -> 281661 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496																
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
11	10890 X	10816	-0-	-74	-0-	10390	2	426	9	N	387	565	1			218
12	11067 X	9674	-0-	-1393	-0-	9266	2	408	9	N	371	382	1			207
01	11067 X	8236	-0-	-2831	-0-	7845	2	391	9	N	355	362	1			200
02	10332 X	-0-	-0-	-10332	-0-					N	150					350
03	11439 X	9609	-0-	-1830	-0-	9399	2	210	9	N	191	378	1			163
04	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					163
BEN UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 281670 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111																
11	12480 X	6247	-0-	-6233	-0-	6009	2	238	9	N	216	364	1			207
12	12896 X	1777	-0-	-11119	-0-	1751	2	26	9	N	24					231
01	12896 X	1503	-0-	-11393	-0-	1482	2	21	9	N	19					250
02	7140 X	1337	-0-	-5803	-0-	1157	2	180	9	N	164	190	1			224
03	7905 X	2234	-0-	-5671	-0-	1776	2	458	9	N	416	370	1			270
04	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					270
MATT DILLON STATE GU1																
WELL #: 1H RRCID -> 281692 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13550 - 18146																
11	6540 X	5349	-0-	-1191	-0-	5138	2	211	9	N	192	172	1			257
12	6696 X	5180	-0-	-1516	-0-	4995	2	185	9	N	168	185	1			240
01	6696 X	4470	-0-	-2226	-0-	4229	2	241	9	N	219	178	1			281
02	5292 X	3433	-0-	-1859	-0-	3301	2	132	9	N	120	183	1			218
03	5642 X	5407	-0-	-235	-0-	5066	2	341	9	N	310	188	1			340
04	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					340
CHESTER																
WELL #: 1H RRCID -> 281693 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177																
11	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	6900	2	156	9	N	142	187	1			133
12	6975 X	6552	-0-	-423	-0-	6465	2	87	9	N	79					212
01	6975 X	5531	-0-	-1444	-0-	5473	2	58	9	N	53					265
02	6720 X	4375	-0-	-2345	-0-	4273	2	102	9	N	93	181	1			177
03	7440 X	6657	-0-	-783	-0-	6557	2	100	9	N	91	180	1			88
04	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					88
LITTLE JOE																
WELL #: 1H RRCID -> 281694 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12545 PERF.13367 - 18480																
11	3330 X	1735	-0-	-1595	-0-	1728	2	7	9	N	6					377
12	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	6847	2	540	9	N	491	558	1			310
01	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5797	2	121	9	N	110	180	1			240
02	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4525	2	387	9	N	352	191	1			401
03	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	6945	2	309	9	N	281	570	1			112
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					112
HOSS UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)														
OMNIA FUELS, LLC														
ZINGARA														
WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			20
12	1271 N	739	-0-	-532	-0-	739	2			N	-0-			20
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			20
02	1232 N	157	-0-	-1075	-0-	157	2			N	-0-			20
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
DEMPSEY CREEK (WILCOX)														
D AND J OPERATING, LLC														
LEVINE														
WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNION GAS OPERATING COMPANY														
BP STARK A-370														
WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116														
11	1080 X	827	-0-	-253	-0-	728	1	99	3	N	-0-			60
12	1054 X	892	-0-	-162	-0-	736	1	156	3	N	-0-			60
01	1023 X	1017	-0-	-6	-0-	736	1	281	3	N	-0-			60
*02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			60
DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRI0)														
BRAZORIA HYDROCARBON LLC														
HARRIS														
WELL #: 2 RRCID -> 290102 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 290152 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)				24423 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
DEUSSON ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 258272	COMPL. DATE 07/29/2015	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9964	-	10004	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	10380 X	5404	-0-	-4976	-0-	153 44	1 9	5207	2	Y	40	179 1	60
12	10509 X	5520	-0-	-4989	-0-	122 94	1 9	5304	2	Y	85		145
01	10509 X	9231	-0-	-1278	-0-	174 167	1 9	8890	2	Y	152	190 1	107
02	6720 X	5620	-0-	-1100	-0-	129	1	5491	2	Y	-0-		107
03	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT		107
04	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT		107

DEUSSON ESTATE A				WELL #:	1	RRCID -> 263044	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 9590	-	10236	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

DEUSSON ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 265007	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 9464	-	10228	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	233			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233			Y	NO RPT				-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)				24430 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
RAYWOOD INVESTMENTS				WELL #:	1	RRCID -> 227054	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH	13915	PERF. 13052	-	13130	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LADD				WELL #:	1	RRCID -> 276611	COMPL. DATE 08/20/2015	TOTAL DEPTH	13350	PERF. 12805	-	12814	
11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	216 272	1 9	2192	2	N	247	1 8	488
12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	310 415	1 9	2997	2	N	377	730 1	134
01	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	310 350	1 9	3202	2	N	318	179 1	271
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	230 308	1 9	2263	2	N	280	359 1	190
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	310 436	1 9	3749	2	N	396	368 1	217
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT		217

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. DANIEL														
				24431 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY	
				048169										
				WELL #: 1	RRCID -> 290227				COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 13768 PERF.13940 - 13948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	231130	142391	-0-	-88739	-0-	300	1	141010	2	N	983	903	1	416
12	133920	133426	-0-	-494	-0-	1081	9	132145	2	N	888	1047	1	256
01	133920	129173	-0-	-4747	-0-	304	1	127586	2	N	1161	869	1	544
02	120960	93157	-0-	-27803	-0-	977	9	92105	2	N	737	855	1	424
03	133920	NO RPT	-0-	-133920	-0-	310	1			N	NO RPT			424
04	129600	NO RPT	-0-	-129600	-0-	1277	9			N	NO RPT			424
						241	1							
						811	9							
GORDY OIL COMPANY LADNER														
				317150										
				WELL #: 1	RRCID -> 222715				COMPL. DATE 07/17/2006				TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2019														
DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TEXACO FEE "C"														
				24432 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY	
				048169										
				WELL #: 1ST	RRCID -> 188558				COMPL. DATE 05/11/2008				TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT			-0-
RDH FARMS														
				WELL #: 1	RRCID -> 231762				COMPL. DATE 08/20/2007				TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250	
11	5970 X	5880	-0-	-90	-0-	279	1	5512	2	N	81	1	8	212
12	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	89	9	5901	2	N	101	181	1	132
01	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	301	1	5877	2	N	99	1	8	230
02	5488 X	4647	-0-	-841	-0-	111	9	4364	2	N	92	169	1	152
03	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-	304	1			N	NO RPT			152
04	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-	109	9			N	NO RPT			152
						182	1							
						101	9							
DEVILLIER (LOX B) ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. HSR E. COOPER NO. 1														
				24433 225	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS	
				247838										
				WELL #: 1	RRCID -> 171899				COMPL. DATE 10/17/1996				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVILLIER (LOX B)		//CONT.//		24433 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
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								
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
11	12	01	02	03	04								N	-0-						46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46

DEVILLIER (VICKSBURG)				24433 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS										
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838																
DEVILLIER UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 061986		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 11720		PERF.10708 - 10721								
11	12	01	02	03	04								N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DEVILLIER, O. C.		WELL #:		3 D		RRCID -> 063336		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 3375 - 10518								
11	12	01	02	03	04								N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HSR E. COOPER		WELL #:		2		RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A								
11	12	01	02	03	04								N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DEVIL (FRI0)				24441 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON										
MAGNUM PRODUCING, LP				521516																
FRIENDSHIP		WELL #:		1		RRCID -> 188081		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12878 - 12906								
11	12	01	02	03	04								N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DICKINSON (FRI0 CONS.)				24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON										
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967																
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		6GU		RRCID -> 065429		COMPL. DATE 01/14/1976		TOTAL DEPTH 9943		PERF. N/A								
11	12	01	02	03	04								Y	NO RPT						-0-
12	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	156						Y	NO RPT						-0-
01	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	156						Y	NO RPT						-0-
02	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	156						Y	NO RPT						-0-
03	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	156						Y	NO RPT						-0-
04	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	156						Y	NO RPT						-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			//CONT.//		280967											
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		1	RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497		PERF. 6186 - 6202				
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	DLQ H-10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		40U	RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 7947 - 7986				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		30U	RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7336 - 7346				
11	DLQ G-10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-	

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		17	RRCID -> 204719		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8176 - 8469				
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		19	RRCID -> 226570		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10162		PERF. 9128 - 9212				
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT			-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT			-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT			-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT			-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT			-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT			-0-	

STEWART, MACO A			WELL #:		41	RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8804 - 8814				
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT			-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT			-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT			-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT			-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT			-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT			-0-	

DICKINSON (FRIO CONS.) PROGENIES OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B															
		//CONT.//		24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON					
		681161		WELL #:		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH		9570 PERF. 9244 - 9347			
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	

		STEWART, MACO A		WELL #:		43		RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH		9740 PERF. 8760 - 8764	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	

		STEWART, MACO A		WELL #:		36		RRCID -> 166095		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 7415 - 7431	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	

		STEWART, MACO A		WELL #:		2		RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH		9710 PERF. 8090 - 8124	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	

		BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH		9624 PERF. 7864 - 7893	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	

		BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		3GU		RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH		9697 PERF. 7444 - 7537	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	

		BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		5		RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH		10500 PERF. 7834 - 7849	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	

DICKINSON (FRIO CONS.)				//CONT.//	24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
PROGENIES OPERATING LLC				//CONT.//	681161								
BAYOU DEVELOPMENT B				WELL #:	18	RRCID ->	198557	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8548 -	8559
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A				WELL #:	32S	RRCID ->	203349	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9056 -	9061
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MACO-STEWART				WELL #:	A 37 S	RRCID ->	210108	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8362 -	8648
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT				WELL #:	20	RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8215 -	9125
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B				WELL #:	22	RRCID ->	247646	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9379	PERF. 8209 -	8344
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIME BOX (NAVARRO)					24833 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE			
LINDOW OIL & GAS, LLC					501267								
BAGE				WELL #:	1	RRCID ->	258055	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4912 -	4930
11	13 #	11	-0-	-2	-0-	1 1	8 2	N	2				75
12	29 R	29	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	1				76
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	N	3				79
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	3 9	21 2	N	-0-				79
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	10 1	57 2	N	4				83
*04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	4 9	35 2	N	2				85
						5 1							
						2 9							

OIL AND GAS DIVISION

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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				
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-						96	
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	200	1	493	2	N	-0-						96	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	8	1	18	2	N	-0-						96	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-						96	
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	N	-0-						96	
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-						96	
DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)				25083 495		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701														
EARL ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 255636				COMPL. DATE 03/01/2010				TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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				
11	6450 #	5278	-0-	-1172	-0-	300	1	4749	2	N	208	370	1				80	
12	7502 #	4893	-0-	-2609	-0-	229	9											
						280	1	4401	2	N	193	186	1				87	
						212	9											
01	7502 #	4852	-0-	-2650	-0-	310	1	4313	2	N	208	182	1				113	
						229	9											
02	6776 #	2906	-0-	-3870	-0-	160	1	2614	2	N	120						233	
						132	9											
03	7130 #	6717	-0-	-413	-0-	310	1	6144	2	N	239	370	1				102	
						263	9											
04	5280 #	525	-0-	-4755	-0-	260	1	265	9	N	241	185	1				158	
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				25645 100		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467														
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 116064				COMPL. DATE 03/12/1985				TOTAL DEPTH 15780 PERF. 14350 - 14366				
11	7069 X	7069	-0-	-0- B	-0-	7069	3			N	-0-						142	
12	7414 X	7414	-0-	-0- B	-0-	7414	3			N	-0-						142	
01	7562 X	7562	-0-	-0- B	-0-	7562	3			N	-0-						142	
02	5443 X	5443	-0-	-0- B	-0-	5443	3			N	-0-						142	
*03	7454 X	7454	-0-	-0- B	-0-	7454	3			N	-0-						142	
*04	6393 X	6393	-0-	-0- B	-0-	6393	3			N	-0-						142	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
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	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			27
ALABAMA-COUSHATTA															
WELL #: 2															
RRCID -> 131890															
COMPL. DATE 07/03/1989															
TOTAL DEPTH 14470															
PERF.14165 - 14224															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
ALABAMA-COUSHATTA															
WELL #: 3															
RRCID -> 136015															
COMPL. DATE 09/12/1990															
TOTAL DEPTH 14690															
PERF.14286 - 14316															
11	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2655	3	21	9	N	19				182
12	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2466	3	22	9	N	20				202
01	3007 X	2171	-0-	-836 B	-0-	2143	3	28	9	N	25	189	1		38
02	2716 X	926	-0-	-1790 B	-0-	918	3	8	9	N	7				45
03	3007 X	2490	-0-	-517 B	-0-	2464	3	26	9	N	24	1	8		68
*04	2697 X	2697	-0-	-0- B	-0-	2643	3	54	9	N	49				117
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'															
WELL #: 3															
RRCID -> 138419															
COMPL. DATE 04/22/1991															
TOTAL DEPTH 14516															
PERF.14231 - 14269															
11	9050 X	9050	-0-	-0- B	-0-	8967	3	83	9	N	75				195
12	8928 X	8627	-0-	-301 B	-0-	8535	3	92	9	N	84	186	1		93
01	9703 X	8949	-0-	-754 B	-0-	8859	3	90	9	N	82				175
02	8764 X	7343	-0-	-1421 B	-0-	7270	3	73	9	N	66				241
03	9703 X	9586	-0-	-117 B	-0-	9480	3	106	9	N	96	180	1	2 8	155
04	9060 X	8969	-0-	-91 B	-0-	8863	3	106	9	N	96				251
CARTER, W. T. & BRO. B															
WELL #: 4															
RRCID -> 142362															
COMPL. DATE 08/02/1992															
TOTAL DEPTH 14610															
PERF.14414 - 14460															
11	2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	2710	3	140	9	N	127	189	1		85
12	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2321	3	101	9	N	92				177
01	2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	2595	3	140	9	N	127	185	1		119
02	2548 N	828	-0-	-1720 B	-0-	789	3	39	9	N	35				154
*03	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2301	3	109	9	N	99	179	1		74
*04	3702 X	3702	-0-	-0- B	-0-	3540	3	162	9	N	147				221
ALABAMA-COUSHATTA															
WELL #: 4															
RRCID -> 147134															
COMPL. DATE 07/31/1993															
TOTAL DEPTH 14600															
PERF.14152 - 14266															
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			67
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			67
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			67
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			67
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			67
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			67
CARTER, W. T. & BRO.															
WELL #: 6															
RRCID -> 148526															
COMPL. DATE 02/10/1994															
TOTAL DEPTH 14412															
PERF.13988 - 14101															
11	14481 X	14481	-0-	-0- B	-0-	13896	3	585	9	N	532	727	1		213
12	14951 X	14951	-0-	-0- B	-0-	14357	3	594	9	N	540	352	1		401
01	14863 X	14863	-0-	-0- B	-0-	14257	3	606	9	N	551	740	1		212
02	12600 X	5019	-0-	-7581 B	-0-	4852	3	167	9	N	152				364
*03	15479 X	15479	-0-	-0- B	-0-	14850	3	629	9	N	572	548	1	5 8	383
*04	14955 X	14955	-0-	-0- B	-0-	14314	3	641	9	N	583	738	1		222

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO.														
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
//CONT.// 020467														
WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028														
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	
11	17945 X	17945	-0-	-0- B	-0-	624 1	16430 3	N	810	905	1		241	
12	16821 X	16821	-0-	-0- B	-0-	891 9								
01	17832 X	17832	-0-	-0- B	-0-	587 1	15411 3	N	748	722	1		267	
02	13172 X	13172	-0-	-0- B	-0-	823 9								
*03	17969 X	17969	-0-	-0- B	-0-	604 1	16322 3	N	824	723	1		368	
*04	17529 X	17529	-0-	-0- B	-0-	906 9								
						459 1	12086 3	N	570	724	1		214	
						627 9								
						618 1	16459 3	N	811	715	1	7 8	303	
						892 9								
						625 1	16046 3	N	780	791	1		292	
						858 9								
JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907														
11	1770 N	1668	-0-	-102 B	-0-	105 1	1486 3	N	70				260	
12	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	77 9								
01	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	152 1	1948 3	N	87	179	1		168	
02	1568 N	1447	-0-	-121 B	-0-	96 9								
*03	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	151 1	2000 3	N	81				249	
04	2160 N	1771	-0-	-389 B	-0-	89 9								
						96 1	1281 3	N	64				313	
						70 9								
						134 1	1670 3	N	73				386	
						80 9								
						140 1	1564 3	N	61	176	1		271	
						67 9								
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-				-0-	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090														
11	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	44 1	616 3	N	-0-				117	
12	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	47 1	598 3	N	-0-				117	
01	682 N	618	-0-	-64 B	-0-	49 1	569 3	N	-0-				117	
02	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	45 1	594 3	N	-0-				117	
*03	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	64 1	798 3	N	-0-				117	
*04	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	63 1	711 3	N	-0-				117	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5															
WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-				-0-
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU															
WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6															
WELL #: 6 RRCID -> 156614 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
CARTER, W. T. & BRO. E															
WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064															
11	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	16	1	222	3	N	-0-				28
12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	21	1	271	3	N	-0-				28
01	310 N	242	-0-	-68 B	-0-	19	1	223	3	N	-0-				28
02	224 N	218	-0-	-6 B	-0-	15	1	203	3	N	-0-				28
*03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	18	1	220	3	N	-0-				28
04	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	19	1	209	3	N	-0-				28
CHAMPION INT'L. C															
WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100															
11	6323 X	6323	-0-	-0- B	-0-	936	1	5227	3	N	145	183	1		168
						160	9								
12	6417 X	6076	-0-	-341 B	-0-	944	1	4972	3	N	145				313
						160	9								
01	7055 X	7055	-0-	-0- B	-0-	1153	1	5718	3	N	167	186	1		294
						184	9								
02	5796 X	4883	-0-	-913 B	-0-	997	1	3762	3	N	113	181	1		226
						124	9								
*03	6451 X	6451	-0-	-0- B	-0-	1026	1	5269	3	N	142				368
						156	9								
04	6210 X	1981	-0-	-4229 B	-0-	379	1	1546	3	N	51				419
						56	9								

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CHAMPION INT'L. C															
//CONT.// 25645 100												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 020467												CAPACITY			
WELL #: 2												RRCID -> 159465			
COMPL. DATE 05/11/1996												TOTAL DEPTH 14826			
PERF.14592 - 14702															
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	
11	600 N	470	-0-	-130 B	-0-	69	1	384 3	N	15				158	
12	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	17	9	325 3	N	11				169	
01	434 N	298	-0-	-136 B	-0-	62	1	239 3	N	10				179	
02	448 N	272	-0-	-176 B	-0-	12	9	209 3	N	7				186	
*03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	48	1	265 3	N	13				199	
*04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	11	9	290 3	N	14				213	
						55	1								
						8	9								
						52	1								
						14	9								
						71	1								
						15	9								
CARTER, W. T. & BRO. A												WELL #: 1			
												RRCID -> 160321			
												COMPL. DATE 09/13/1996			
												TOTAL DEPTH 14280			
												PERF.14070 - 14086			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-	
ALABAMA-COUSHATTA												WELL #: 7			
												RRCID -> 161469			
												COMPL. DATE 11/10/1996			
												TOTAL DEPTH 14751			
												PERF.14554 - 14660			
11	15540 X	15540	-0-	-0- B	-0-	14741	3	799 9	N	726	731 1			279	
12	14780 X	14780	-0-	-0- B	-0-	13999	3	781 9	N	710	745 1			244	
01	16979 X	16979	-0-	-0- B	-0-	16053	3	926 9	N	842	753 1			333	
02	12068 X	11403	-0-	-665 B	-0-	10784	3	619 9	N	563	743 1			153	
*03	17008 X	17008	-0-	-0- B	-0-	16108	3	900 9	N	818	727 1	3 8		241	
*04	16168 X	16168	-0-	-0- B	-0-	15287	3	881 9	N	801	719 1			323	
CARTER, W. T. & BRO. "D"												WELL #: 2			
												RRCID -> 161596			
												COMPL. DATE 12/09/1996			
												TOTAL DEPTH 14207			
												PERF.14020 - 14058			
11	2370 X	2196	-0-	-174 B	-0-	143	1	2025 3	N	25				309	
12	2449 X	2309	-0-	-140 B	-0-	28	9	2111 3	N	30	184 1			155	
01	2294 X	2118	-0-	-176 B	-0-	165	1	1923 3	N	28				183	
02	2044 X	461	-0-	-1583 B	-0-	33	9	413 3	N	15				198	
*03	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	164	1	1832 3	N	17				215	
*04	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	31	9	2118 3	N	41				256	
						17	9								
						147	1								
						19	9								
						189	1								
						45	9								
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"												WELL #: 3			
												RRCID -> 161870			
												COMPL. DATE 02/06/1997			
												TOTAL DEPTH 14228			
												PERF.14077 - 14111			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				51	
12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3		N	-0-				51	
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-				51	
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-				51	
*03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-				51	
04	60 N	15	-0-	-45 B	-0-	15	3		N	-0-				51	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467								
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6				WELL #:	8	RRCID ->	162363	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL	DEPTH	14651	PERF.14535 - 14596
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	162661	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL	DEPTH	14299	PERF.14075 - 14132
11	2310	N	1967	-0-	-343	B	-0-	1675	3	292	9	N	301
12	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	1748	3	190	9	N	110
01	2201	N	1866	-0-	-335	B	-0-	1501	3	365	9	N	92
02	1848	N	1617	-0-	-231	B	-0-	1371	3	246	9	N	316
*03	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	1645	3	312	9	N	245
04	1800	N	1304	-0-	-496	B	-0-	1083	3	221	9	N	269
W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU				WELL #:	3	RRCID ->	162895	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL	DEPTH	14220	PERF.13969 - 14021
11	750	N	670	-0-	-80	B	-0-	44	1	626	3	N	73
12	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	54	1	687	3	N	73
01	775	N	536	-0-	-239	B	-0-	42	1	494	3	N	73
02	616	N	610	-0-	-6	B	-0-	43	1	567	3	N	73
*03	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	65	1	814	3	N	73
*04	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	67	1	752	3	N	73
CHAMPION INT'L. D				WELL #:	1	RRCID ->	163214	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL	DEPTH	14714	PERF.14451 - 14513
11	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	275	1	1536	3	N	175
								54	9				
12	1976	N	1976	-0-	-0-	B	-0-	306	1	1609	3	N	230
								61	9				
01	2223	N	2223	-0-	-0-	B	-0-	363	1	1803	3	N	96
								57	9				
02	1984	N	1984	-0-	-0-	B	-0-	402	1	1517	3	N	155
								65	9				
*03	2387	N	2387	-0-	-0-	B	-0-	377	1	1938	3	N	220
								72	9				
*04	3129	X	3129	-0-	-0-	B	-0-	599	1	2444	3	N	298
								86	9				
CARTER, W. T. & BROS. "C"				WELL #:	5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL	DEPTH	14173	PERF.13928 - 13986
11	5850	X	5346	-0-	-504	B	-0-	495	1	4726	3	N	408
								125	9				
12	6045	X	5057	-0-	-988	B	-0-	491	1	4439	3	N	343
								127	9				
01	4991	X	2477	-0-	-2514	B	-0-	378	1	2044	3	N	393
								55	9				
02	6020	X	6020	-0-	-0-	B	-0-	559	1	5366	3	N	479
								95	9				
03	5518	X	5517	-0-	-1	B	-0-	560	1	4848	3	N	215
								109	9				
04	5340	X	2175	-0-	-3165	B	-0-	319	1	1808	3	N	259
								48	9				

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BROS. E														
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 020467														
WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
*03	100 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	7	1	93	3	N	-0-			181
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181
CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808														
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	415	3	67	9	N	61	158	1	73
12	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	219	3	59	9	N	54			127
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	190	3	58	9	N	53			180
02	448 N	337	-0-	-111 B	-0-	282	3	55	9	N	50			230
*03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	206	3	22	9	N	20			250
*04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	257	3	33	9	N	30			280
JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990														
11	5861 X	5861	-0-	-0- B	-0-	379	1	5355	3	N	115	181	1	160
						127	9							
12	6049 X	6049	-0-	-0- B	-0-	428	1	5483	3	N	125	185	1	100
						138	9							
01	5835 X	5835	-0-	-0- B	-0-	399	1	5304	3	N	120			220
						132	9							
02	4312 X	4018	-0-	-294 B	-0-	274	1	3658	3	N	78	173	1	125
						86	9							
03	4774 X	3970	-0-	-804 B	-0-	288	1	3590	3	N	84	2	8	207
						92	9							
04	4620 X	4570	-0-	-50 B	-0-	367	1	4114	3	N	81			288
						89	9							
CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962														
11	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2370	3	217	9	N	197	182	1	172
12	2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	2358	3	210	9	N	191	175	1	188
01	2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	2574	3	231	9	N	210	185	1	213
02	2352 N	2230	-0-	-122 B	-0-	2101	3	129	9	N	117	182	1	148
*03	2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	2466	3	221	9	N	201	179	1	170
04	2520 N	2224	-0-	-296 B	-0-	2051	3	173	9	N	157			327
CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014														
11	1440 N	1358	-0-	-82 B	-0-	1263	3	95	9	N	86			171
12	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1327	3	131	9	N	119	174	1	116
01	1581 N	1359	-0-	-222 B	-0-	1260	3	99	9	N	90	168	1	38
02	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1361	3	85	9	N	77			115
*03	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1118	3	100	9	N	91	1	8	205
*04	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1396	3	87	9	N	79	176	1	108
CARTER, W.T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044														
11	2370 X	2358	-0-	-12 B	-0-	2130	3	228	9	N	207	181	1	200
12	2900 X	2900	-0-	-0- B	-0-	2644	3	256	9	N	233	361	1	72
01	3224 X	2451	-0-	-773 B	-0-	2231	3	220	9	N	200	183	1	89
02	2912 X	2281	-0-	-631 B	-0-	2080	3	201	9	N	183	182	1	90
03	3224 X	2749	-0-	-475 B	-0-	2529	3	220	9	N	200	176	1	114
04	2820 X	2658	-0-	-162 B	-0-	2472	3	186	9	N	169	179	1	104

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTER, W. T. & BRO. "M"															
WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122															
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	
11	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1446	3	108	9	N	98	181	1	112	
12	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	898	3	77	9	N	70			182	
01	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1321	3	133	9	N	121	186	1	117	
02	980 N	975	-0-	-5 B	-0-	892	3	83	9	N	75			192	
*03	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1106	3	120	9	N	109	179	1	122	
04	1050 N	948	-0-	-102 B	-0-	838	3	110	9	N	100			222	
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046	
11	10638 X	10638	-0-	-0- B	-0-	687	1	9707	3	N	222	181	1	198	
						244	9								
12	9407 X	9407	-0-	-0- B	-0-	664	1	8502	3	N	219	188	1	229	
						241	9								
01	10631 X	10631	-0-	-0- B	-0-	817	1	9558	3	N	233	355	1	107	
						256	9								
02	8004 X	8004	-0-	-0- B	-0-	545	1	7268	3	N	174			281	
						191	9								
*03	10725 X	10725	-0-	-0- B	-0-	778	1	9701	3	N	224	179	1	2 8	324
						246	9								
*04	8992 X	8992	-0-	-0- B	-0-	720	1	8075	3	N	179	182	1	321	
						197	9								
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
CARTER, W. T. & BRO.														WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)						//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC						//CONT.//	020467													
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8						WELL #:	14	RRCID ->	176592	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL	DEPTH	14180	PERF.	13892	-	13944		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	3420 X	1715	-0-		-1705 B	-0-			111 29	1 9	1575	3	N		26					164
12	3534 X	1815	-0-		-1719 B	-0-			129 30	1 9	1656	3	N		27					191
01	3472 X	3147	-0-		-325 B	-0-			244 44	1 9	2859	3	N		40	184	1			47
02	3136 X	960	-0-		-2176 B	-0-			65 29	1 9	866	3	N		26					73
03	2914 X	2008	-0-		-906 B	-0-			146 39	1 9	1823	3	N		35	1	8			107
*04	3091 X	3091	-0-		-0- B	-0-			248 68	1 9	2775	3	N		62					169
JACKSON, H.						WELL #:	4	RRCID ->	177415	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL	DEPTH	14048	PERF.	13816	-	13866		
11	3180 X	2821	-0-		-359 B	-0-			181 81	1 9	2559	3	N		74	179	1			200
12	3286 X	2823	-0-		-463 B	-0-			199 79	1 9	2545	3	N		72					272
01	3176 X	3176	-0-		-0- B	-0-			216 95	1 9	2865	3	N		86	178	1			180
02	2800 X	2306	-0-		-494 B	-0-			156 72	1 9	2078	3	N		65					245
*03	3045 X	3045	-0-		-0- B	-0-			220 80	1 9	2745	3	N		73	178	1			140
04	3060 X	2938	-0-		-122 B	-0-			233 90	1 9	2615	3	N		82					222
CHAMPION INT'L "C"						WELL #:	3	RRCID ->	177597	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL	DEPTH	14250	PERF.	13994	-	14042		
11	3967 X	3967	-0-		-0- B	-0-			584 121	1 9	3262	3	N		110	180	1			118
12	4158 X	4158	-0-		-0- B	-0-			641 141	1 9	3376	3	N		128					246
01	3317 X	2316	-0-		-1001 B	-0-			372 98	1 9	1846	3	N		89	179	1			156
02	3696 X	395	-0-		-3301 B	-0-			80 13	1 9	302	3	N		12					168
03	4092 X	3175	-0-		-917 B	-0-			499 114	1 9	2562	3	N		104	186	1	1	8	85
*04	4238 X	4238	-0-		-0- B	-0-			815 97	1 9	3326	3	N		88					173
JACKSON, H.						WELL #:	3	RRCID ->	178276	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL	DEPTH	14118	PERF.	13832	-	13850		
11	0 N	-0-	-0-		-0- B	-6753							N		-0-					5
12	0 N	-0-	-0-		-0- B	-6753							N		-0-					5
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-6753							N		-0-					5
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-6753							N		-0-					5
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-6753							N		-0-					5
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-6753							N		-0-					5

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CHAMPION INT'L "C"															
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 020467															
WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200															
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	
11	8820 X	8385	-0-	-435 B	-0-	512 1	7514 3	N	326	526 1				150	
12	9114 X	9047	-0-	-67 B	-0-	359 9									
01	9610 X	9066	-0-	-544 B	-0-	567 1	8063 3	N	379	189 1				340	
02	8680 X	7678	-0-	-1002 B	-0-	417 9									
03	9610 X	8555	-0-	-1055 B	-0-	591 1	8069 3	N	369	367 1				342	
04	8760 X	5007	-0-	-3753 B	-0-	406 9									
						480 1	6854 3	N	313	190 1				465	
						344 9									
						559 1	7577 3	N	381	562 1	1 8			283	
						419 9									
						466 1	4357 3	N	167					450	
						184 9									
CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325															
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					25	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					25	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					25	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					25	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					25	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					25	
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006															
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	27 1	382 3	N	-0-					15	
12	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	30 1	378 3	N	-0-					15	
01	434 N	370	-0-	-64 B	-0-	29 1	341 3	N	-0-					15	
02	392 N	319	-0-	-73 B	-0-	22 1	297 3	N	-0-					15	
*03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	30 1	378 3	N	-0-					15	
*04	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	31 1	352 3	N	-0-					15	
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					53	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					53	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					53	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-					-0-	
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104															
11	540 N	539	-0-	-1 B	-0-	36 1	503 3	N	-0-					36	
12	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	38 1	489 3	N	-0-					36	
01	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	38 1	449 3	N	-0-					36	
02	504 N	447	-0-	-57 B	-0-	31 1	416 3	N	-0-					36	
*03	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	44 1	554 3	N	-0-					36	
*04	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	43 1	485 3	N	-0-					36	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 020467											
CARTER, W. T. & BRO.												WELL #: 15		RRCID -> 190754		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 14300		PERF.14116 - 14216			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
11		5250	X	-0-	-0-	-5250 B	-0-						N	-0-					205				
12		0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					205				
01		0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					205				
02		0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					205				
03		0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					205				
04		0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					205				

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6						WELL #:	10	RRCID -> 232436		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.14046 - 14086									
11		3540	X	3212	-0-	-328 B	-0-	3087	3	125	9	N	114						132				
12		3518	X	3518	-0-	-0- B	-0-	3366	3	152	9	N	138	183	1				87				
01		3472	X	3329	-0-	-143 B	-0-	3185	3	144	9	N	131	186	1				32				
02		3610	X	3610	-0-	-0- B	-0-	3459	3	151	9	N	137						169				
03		3472	X	3048	-0-	-424 B	-0-	2918	3	130	9	N	118	184	1		1	8	102				
*04		3615	X	3615	-0-	-0- B	-0-	3472	3	143	9	N	130						232				

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5						WELL #:	9	RRCID -> 234340		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 14392		PERF.14132 - 14236									
11		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-				
12		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-				
01		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-				
02		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-				
03		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-				
04		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-				

NECHES TRANSPORT INC.						601854																	
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1						WELL #:	1	RRCID -> 282381		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 14250		PERF.14075 - 14137									
11	DELQ	PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						350				
12	DELQ	PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						350				
01	DELQ	PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						350				
02		0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						350				
03		0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						350				
04		0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						350				

BLACKSTONE MINERALS 2						WELL #:	2H	RRCID -> 282795		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 14200		PERF.16229 - 16386									
11	DELQ	PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						26				
12	DELQ	PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						26				
01	DELQ	PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						26				
02		0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						26				
03		0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						26				
04		0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						26				

BLACKSTONE MINERALS UNIT 3						WELL #:	3	RRCID -> 282804		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 14307		PERF.14372 - 14428									
11	DELQ	PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						381				
12	DELQ	PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						381				
01	DELQ	PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						381				
02		0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						381				
03		0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						381				
04		0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						381				

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.														
BLACKSTONE MINERALS														
WELL #: 5 RRCID -> 290461 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 14164 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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)													CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CHAMPION INT'L														
WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)													CNTY: POLK	
BXP OPERATING, LLC														
BEST-KENESSON WILLSSOURCE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012														
11	3330 X	2355	-0-	-975		-0-	2183	1	119	2	N	48		382
12	3410 X	1642	-0-	-1768		-0-	1518	1	88	2	N	33	185 1	230
01	3007 X	2343	-0-	-664		-0-	2128	1	154	2	N	55		285
02	2716 X	2059	-0-	-657		-0-	1836	1	184	2	N	35	181 1	139
03	3007 X	2882	-0-	-125		-0-	2671	1	113	2	N	89		228
04	2370 X	225	-0-	-2145		-0-	135	1	67	2	N	21		249
SIMMONS A-70													WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240	
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N			37		299
12	286 X	286	-0-	-0-		-0-	79	1	149	2	N	53		352
01	1615 X	1615	-0-	-0-		-0-	1391	2	224	9	N	204	366 1	190
02	3176 X	3176	-0-	-0-		-0-	2886	2	290	9	N	264	184 1	270
03	3945 X	3945	-0-	-0-		-0-	177	1	3397	2	N	337	361 1	246
*04	4108 X	4108	-0-	-0-		-0-	371	9						
BP AMERICA DELTA													WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000	
11	3889 X	3889	-0-	-0-		-0-	3771	2	118	9	N	107		162
12	4052 X	4052	-0-	-0-		-0-	766	1	3229	2	N	52		214
01	4019 X	4019	-0-	-0-		-0-	127	1	3835	2	N	52		266
02	3478 X	3478	-0-	-0-		-0-	3425	2	53	9	N	48		314
03	2600 X	2600	-0-	-0-		-0-	2554	2	46	9	N	42	184 1	172
*04	3195 X	3195	-0-	-0-		-0-	3039	1	156	9	N	142		314

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191													
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3720 X	3508	-0-	-212	-0-	2503 1	498 9	507 2	N	453	551 1	214	
12	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	2626 1	498 9	846 2	N	453	554 1	113	
01	3875 X	3053	-0-	-822	-0-	1388 1	506 9	1159 2	N	460	184 1	389	
02	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	1828 1	836 9	1415 2	N	760	703 1	446	
03	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	2376 1	240 9	1243 2	N	218	357 1	307	
04	3840 X	3589	-0-	-251	-0-	1292 1	597 9	1700 2	N	543	552 1	298	
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	144	178 1	214	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	162	183 1	193	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	171		364	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	154	324 1	194	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	147	182 1	159	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	223	173 1	209	
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893													
11	15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	11803 1	878 9	2388 2	N	798	741 1	645	
12	15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	10956 1	941 9	3532 2	N	855	559 1	941	
01	14136 X	13805	-0-	-331	-0-	7043 1	880 9	5882 2	N	800	1097 1	644	
02	12768 X	9175	-0-	-3593	-0-	4822 1	622 9	3731 2	N	565	547 1	662	
03	14136 X	12939	-0-	-1197	-0-	7907 1	895 9	4137 2	N	814	939 1	537	
04	13680 X	12811	-0-	-869	-0-	5212 1	748 9	6851 2	N	680	1008 1	209	
BEST-KENESSON WILLSSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416													
11	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	3677 1	308 9	199 2	N	280	718 1	308	
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	2705 1	310 9	156 2	N	282	179 1	411	
01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3084 1	344 9	221 2	N	313	553 1	171	
02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2132 1	238 9	212 2	N	216	184 1	203	
03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	3741 1	342 9	157 2	N	311	188 1	326	
*04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	1800 1	934 9	882 2	N	849	550 1	625	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191														
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038														
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
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1300	1	263	2	N	208	355	1	135
12	1922 N	1852	-0-	-70	-0-	229	9	1249	1	N	182	188	1	129
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	200	9	1001	1	N	211	180	1	160
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	232	9	927	1	N	159			319
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	175	9	1396	1	N	203	365	1	157
*04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	223	9	886	1	N	473	182	1	448
						520	9							
BBX OPERATING, L.L.C. 058908														
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324														
11	1920 N	1600	-0-	-320	-0-	1147	3	453	9	N	412	371	1	251
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	965	3	473	9	N	430	545	1	136
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	976	3	351	9	N	319	183	1	272
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	926	3	381	9	N	346	183	1	435
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1324	3	418	9	N	380	549	1	266
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			266
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473														
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1816	3	221	9	N	201	182	1	338
12	2387 N	1635	-0-	-752	-0-	1447	3	188	9	N	171	362	1	147
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1977	3	22	9	N	20			167
02	1904 N	1784	-0-	-120	-0-	1598	3	186	9	N	169	186	1	150
03	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	1839	3	237	9	N	215	185	1	180
04	1920 N	1682	-0-	-238	-0-	1431	3	251	9	N	228	178	1	230
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400														
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	135	3	44	9	N	40	174	1	68
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	45	3	11	9	N	10			78
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			78
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	15	3	10	9	N	9			87
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	45			132
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	38			170
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743														
11	1500 N	1148	-0-	-352	-0-	664	3	484	9	N	440	355	1	158
12	1116 N	837	-0-	-279	-0-	466	3	371	9	N	337	185	1	310
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	356	3	298	9	N	271	546	1	35
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1030	3	339	9	N	308	182	1	161
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	618	3	364	9	N	331	364	1	128
*04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	751	3	340	9	N	309	356	1	81
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380														
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	206	3	94	9	N	85			214
12	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-			214
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	457	3	111	9	N	101	181	1	134
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	171	3	50	9	N	45			179
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	196	3	114	9	N	104	184	1	99
04	540 N	441	-0-	-99	-0-	345	3	96	9	N	87			186

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880																
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
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	152	3	353	9	N	321					410
12	341 N	164	-0-	-177	-0-	89	3	75	9	N	68					478
01	620 N	383	-0-	-237	-0-	217	3	166	9	N	151	179	1			450
02	476 N	377	-0-	-99	-0-	231	3	146	9	N	133	178	1			405
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	285	3	39	9	N	35	340	1			100
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	439	3	131	9	N	119	176	1			43
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600																
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	686	3	52	9	N	47					149
12	651 N	400	-0-	-251	-0-	389	3	11	9	N	10					159
01	1364 N	1178	-0-	-186	-0-	639	3	539	9	N	490	181	1			468
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	571	3	406	9	N	369	533	1			304
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1308	3	190	9	N	173	358	1			119
04	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	987	3	139	9	N	126					245
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830																
11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2244	3	190	9	N	173	180	1			147
12	135 X	135	-0-	-0-	-0-	21	3	114	9	N	104					251
01	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	4608	3	673	9	N	612	182	1			681
02	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	3748	3	642	9	N	584	540	1			725
03	3100 N	4640	-0-	1540	1540	4213	3	427	9	N	388	533	1			580
*04	5185 X	3645	-0-	-1540	-0-	3499	3	146	9	N	133	534	1			179
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190																
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1374	3	347	9	N	315	179	1			304
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1656	3	337	9	N	306	542	1			68
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1340	3	354	9	N	322	179	1			211
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1144	3	316	9	N	287	358	1			140
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1312	3	342	9	N	311	358	1			93
*04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1302	3	337	9	N	306	355	1			44
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394																
11	1680 X	684	-0-	-996	-0-	105	3	579	9	N	526	362	1			488
12	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	1937	3	595	9	N	541	548	1			481
01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2188	3	527	9	N	479	529	1			431
02	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1281	3	553	9	N	503	545	1			389
03	2480 N	1662	-0-	-818	-0-	1207	3	455	9	N	414	357	1			446
04	2400 N	1611	-0-	-789	-0-	1094	3	517	9	N	470	545	1			371
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					194
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					194
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					194
*04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					194
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683																
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	300	3	177	9	Y	161	166	1			102
12	589 N	254	-0-	-335	-0-	169	3	85	9	Y	77					179
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	440	3	178	9	Y	162	181	1			160
02	448 N	251	-0-	-197	-0-	130	3	121	9	Y	110	181	1			89
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	476	3	210	9	Y	191	185	1			95
04	600 N	508	-0-	-92	-0-	343	3	165	9	Y	150	178	1			67

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628														
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
11	2340 N	1846	-0-	-494	-0-	1722 3	124 9		N	113				257
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-				257
01	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2466 3	202 9		N	184	180 1			261
02	1736 N	1606	-0-	-130	-0-	1494 3	112 9		N	102	178 1			185
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2286 3	129 9		N	117	180 1			122
04	2340 N	1705	-0-	-635	-0-	1558 3	147 9		N	134				256
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639														
11	810 N	531	-0-	-279	-0-	331 3	200 9		Y	182	334 1			126
12	248 N	14	-0-	-234	-0-	14 3			Y	-0-				126
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	533 3	268 9		Y	244	181 1			189
02	504 N	388	-0-	-116	-0-	252 3	136 9		Y	124	180 1			133
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	723 3	273 9		Y	248	183 1			198
04	780 N	749	-0-	-31	-0-	507 3	242 9		Y	220	356 1			62
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648														
11	4080 X	3280	-0-	-800	-0-	3059 3	221 9		N	201	341 1			167
12	3162 X	2714	-0-	-448	-0-	2484 3	230 9		N	209	179 1			197
01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3812 3	217 9		N	197	179 1			215
02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3517 3	179 9		N	163	181 1			197
03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3294 3	285 9		N	259	184 1			272
04	3900 X	3030	-0-	-870	-0-	2809 3	221 9		N	201	351 1			122
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077														
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	5 3	10 9		N	9				149
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3			N	-0-				149
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-				149
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3			N	-0-				149
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-				149
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-				149
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144														
11	10290 X	7461	-0-	-2829	-0-	6817 3	644 9		N	585	357 1			345
12	10323 X	8190	-0-	-2133	-0-	7579 3	611 9		N	555	549 1			351
01	10323 X	7804	-0-	-2519	-0-	7292 3	512 9		N	465	680 1			136
02	9324 X	7042	-0-	-2282	-0-	6550 3	492 9		N	447	366 1			217
03	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	7929 3	598 9		N	544	542 1			219
*04	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	7693 3	556 9		N	505	536 1			188
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3				151
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						151
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	8	9		158
02	28 N	25	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	25	3				158
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3	7	9		164
04	60 N	24	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	18	3	6	9		169
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848													
11	2730 X	1129	-0-	-1601	-0-	-0-	-0-	1077	3	52	9		157
12	3596 X	78	-0-	-3518	-0-	-0-	-0-	78	3				157
01	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3784	3	298	9		65
02	3248 X	3194	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	2985	3	209	9		73
03	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3416	3	208	9		100
*04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3447	3	222	9		140
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625													
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2677	3	332	9		295
12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3093	3	317	9		403
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3241	3	319	9		503
02	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2670	3	234	9		350
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3087	3	353	9		492
*04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2855	3	264	9		223
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291													
11	780 N	633	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	487	3	146	9		292
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-	-0-						107
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	3	266	9		349
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	640	3	21	9		189
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3	362	9		339
*04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	3	141	9		467
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037													
11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2239	3	504	9		290
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4444	3	540	9		413
01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	3	543	9		368
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1882	3	498	9		268
03	2573 X	2411	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	1906	3	505	9		370
04	2490 X	2159	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	1647	3	512	9		298
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682													
11	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3728	3	625	9		162
12	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2138	3	547	9		112
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	3	670	9		361
02	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3937	3	427	9		215
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-						215
*04	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	3	597	9		219
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911													
11	2880 X	2828	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	2591	3	237	9		116
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3097	3	476	9		370
01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2732	3	20	9		203
02	2632 X	2394	-0-	-238	-0-	-0-	-0-	2200	3	194	9		195
03	3565 X	3265	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	3005	3	260	9		258
04	3450 X	2545	-0-	-905	-0-	-0-	-0-	2352	3	193	9		250

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105															
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
11	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4462	3	243	9	N	221	178	1		229
12	4061 X	2920	-0-	-1141	-0-	2710	3	210	9	N	191	184	1		236
01	4061 X	3137	-0-	-924	-0-	2946	3	191	9	N	174	182	1		228
02	3920 X	2642	-0-	-1278	-0-	2480	3	162	9	N	147	179	1		196
03	4340 X	3984	-0-	-356	-0-	3753	3	231	9	N	210	175	1		231
04	4200 X	2588	-0-	-1612	-0-	2376	3	212	9	N	193	352	1		72
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841															
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	859	3	257	9	N	234	359	1		142
12	558 N	286	-0-	-272	-0-	175	3	111	9	N	101	170	1		73
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	893	3	339	9	N	308	184	1		197
02	1036 N	861	-0-	-175	-0-	641	3	220	9	N	200	177	1		220
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2123	3	257	9	N	234	357	1		97
*04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1327	3	296	9	N	269	112	1		254
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610															
11	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	4562	3	552	9	N	502	700	1		159
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3045	3	227	9	N	206	183	1		182
01	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	4769	3	570	9	N	518	528	1		172
02	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	6353	3	674	9	N	613	339	1		446
03	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4003	3	403	9	N	366	538	1		274
*04	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5083	3	448	9	N	407	549	1		132
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907															
11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1175	3	293	9	N	266	339	1		234
12	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	7570	3	443	9	N	403	540	1		97
01	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	7719	3	468	9	N	425	437	1		85
02	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6155	3	457	9	N	415	183	1		317
03	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	8761	3	476	9	N	433	539	1		211
*04	418 X	418	-0-	-0-	-0-	393	3	25	9	N	23	150	1		84
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414															
11	2310 X	1370	-0-	-940	-0-	1184	3	186	9	N	169	363	1		312
12	2108 X	1058	-0-	-1050	-0-	861	3	197	9	N	179	359	1		132
01	2108 X	1906	-0-	-202	-0-	1564	3	342	9	N	311	181	1		262
02	1764 X	1458	-0-	-306	-0-	1205	3	253	9	N	230	358	1		134
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1328	3	278	9	N	253	180	1		207
04	1830 N	1484	-0-	-346	-0-	1185	3	299	9	N	272	344	1		135
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587															
11	5100 X	3647	-0-	-1453	-0-	3006	3	641	9	N	583	715	1		257
12	4774 X	3673	-0-	-1101	-0-	3054	3	619	9	N	563	543	1		277
01	4619 X	4328	-0-	-291	-0-	3535	3	793	9	N	721	721	1		277
02	4172 X	3716	-0-	-456	-0-	3130	3	586	9	N	533	543	1		267
03	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	3801	3	636	9	N	578	543	1		302
04	4200 X	3635	-0-	-565	-0-	3045	3	590	9	N	536	537	1		301
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943															
11	450 N	21	-0-	-429	-0-	20	3	1	9	N	1	178	1		354
12	558 N	364	-0-	-194	-0-	30	3	334	9	N	304	362	1		296
01	775 N	667	-0-	-108	-0-	40	3	627	9	N	570	540	1		326
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23	3	428	9	N	389	179	1		536
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	18	3	781	9	N	710	688	1		558
04	660 N	178	-0-	-482	-0-	25	3	153	9	N	139	176	1		521

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072													
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
11	810 N	18	-0-	-792	-0-		18	3		N	-0-		113
12	775 N	4	-0-	-771	-0-		4	3		N	-0-		113
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		1695	3	171	9	155	172 1	96
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		1272	3	124	9	113		209
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-		2382	3	169	9	154	177 1	186
*04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		1379	3	112	9	102	182 1	106
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850													
11	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-		5847	3	283	9	257	185 1	366
12	7967 X	7558	-0-	-409	-0-		7182	3	376	9	342	362 1	346
01	7967 X	5912	-0-	-2055	-0-		5647	3	265	9	241	365 1	222
02	7196 X	6187	-0-	-1009	-0-		5949	3	238	9	216	181 1	257
03	7564 X	6807	-0-	-757	-0-		6430	3	377	9	343	349 1	251
04	7320 X	6816	-0-	-504	-0-		6479	3	337	9	306	357 1	200
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260													
11	10 N	8	-0-	-2	-0-		8	3		N	-0-		184
12	10 N	4	-0-	-6	-0-		4	3		N	-0-		184
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-		184
02	8 N	4	-0-	-4	-0-		4	3		N	-0-		184
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		184
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		184
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080													
11	9420 X	6720	-0-	-2700	-0-		6564	3	156	9	142		359
12	9734 X	1908	-0-	-7826	-0-		1852	3	56	9	51	178 1	232
01	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-		9640	3	142	9	129		361
02	7504 X	4909	-0-	-2595	-0-		4863	3	46	9	42	181 1	222
03	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-		7125	3	217	9	197	179 1	240
04	9480 X	7797	-0-	-1683	-0-		7640	3	157	9	143	179 1	204
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984													
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
01	93 N	43	-0-	-50	-0-		43	3		N	-0-		86
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3		N	-0-		86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3		N	-0-		86
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219													
11	11130 X	7540	-0-	-3590	-0-		7197	3	343	9	312	186 1	262
12	9579 X	6294	-0-	-3285	-0-		5945	3	349	9	317	364 1	215
01	8959 X	8168	-0-	-791	-0-		7867	3	301	9	274	360 1	129
02	8092 X	7797	-0-	-295	-0-		7479	3	318	9	289	356 1	62
03	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-		8383	3	351	9	319	183 1	198
*04	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-		8708	3	345	9	314	342 1	170
BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300													
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3		N	-0-		193
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3		N	-0-		193
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104 1	89
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	3		N	-0-		89
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-		89
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-		89

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CHAMPION INT'L B				25647 475 020467	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK								
WELL #:				5	RRCID -> 164639	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 14154	PERF.13939	- 13990							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	79	179 1		95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	147			242
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	107	177 1		172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	91			263
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	88	184 1		167
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	63			230
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC RINEHART, M. C.				25647 476 020467	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK								
WELL #:				1	RRCID -> 171193	COMPL. DATE 05/19/1998	TOTAL DEPTH 14189	PERF.14070	- 14080							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DOUBLE BAYOU (FRIO 9) S & S OPERATING COMPANY, INC. DOUBLE BAYOU CGU 1				25651 329 741047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
WELL #:				6D	RRCID -> 285027	COMPL. DATE 05/17/2012	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6270	- 6300							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DOUBLE BAYOU (FRIO 14) S & S OPERATING COMPANY, INC. TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT				25651 444 741047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
WELL #:				1	RRCID -> 275360	COMPL. DATE 12/09/2010	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9014	- 9016							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	381	647 1		70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	247	164 1		153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	350	320 1		183
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	272	327 1	1 2	127
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	425	403 1		149
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	218	184 1		183
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							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)										26060 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081								
BP EAST SKILLERN										WELL #:	RRCID -> 278630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11656 - 11682	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

DREWS LANDING (WILCOX CONS)										26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC										878942								
MORIAN										WELL #:	RRCID -> 167128	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL	DEPTH	11202	PERF.10608 - 16038	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-				81		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-				81		

HERMANN HOSPITAL ESTATE										WELL #:	1D	RRCID -> 174850	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL	DEPTH	10964	PERF. 2070 - 2080
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT				-0-		
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT				-0-		

MORIAN										WELL #:	4	RRCID -> 225870	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL	DEPTH	11508	PERF.10298 - 10344
11	14B2	EXT	4318	-0-	4318	40218	2045 1	2212 2	N	55		150						
12	14B2	EXT	13336	-0-	13336	53554	4991 1	8176 2	N	154		304						
01	14B2	EXT	10202	-0-	10202	63756	5907 1	4131 2	N	149	221 1	232						
02	14B2	EXT	820	-0-	820	64576	164 9	515 2	N	5		237						
03	0		2267	-0-	2267 B	66843	299 1	14 9	N	13		250						
04	0		-0-	-0-	-0- B	66843	2253 1		N	27		127						

MORIAN										WELL #:	3	RRCID -> 229931	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.12014 - 12054
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-				125		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-				125		

MORIAN										WELL #:	6	RRCID -> 232614	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL	DEPTH	12228	PERF.10644 - 10699
11	1710	N	704	-0-	-1006	-0-	338 1	366 2	N	-0-		58						
12	961	N	712	-0-	-249	-0-	270 1	442 2	N	-0-		58						
01	930	N	645	-0-	-285	-0-	307 1	338 2	N	-0-		58						
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	199 1	342 2	N	-0-		58						
03	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	240 1	263 2	N	-0-		58						
*04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	199 1	191 2	N	-0-		58						

DREWS LANDING (WILCOX CONS) UPLAND OPERATING, LLC MORIAN														
//CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN JACINTO														
//CONT.// 878942														
WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	2983	1	3227	2	N	370	363	1	157
12	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	407	9	3949	2	N	391	354	1	194
01	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	2411	1	7190	2	N	478	467	1	205
02	1960 X	1827	-0-	-133	-0-	430	9	982	2	N	249	182	1	272
03	0	1904	-0-	1904 B	1904	526	9	791	2	N	353	536	1	89
04	0	3692	-0-	3692 B	5596	571	1	1615	2	N	356	360	1	85
						274	9							
						725	1							
						388	9							
						392	9							
MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388														
11	3690 X	3560	-0-	-130	-0-	1708	1	1849	2	N	3			122
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	3	9	2948	2	N	28			150
01	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	1800	1	5823	2	N	26	6	1	170
02	3444 X	2124	-0-	-1320	-0-	31	9	1339	2	N	5			175
*03	0	3202	-0-	3202 B	3202	5274	1	1632	2	N	68	178	1	65
04	0	5259	-0-	5259 B	8461	29	9	2564	2	N	19			84
						779	1							
						6	9							
						1495	1							
						75	9							
						2674	1							
						21	9							

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO	
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.// 878942							
LAZY M		WELL #: 1		RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LAZY M		WELL #: 2		RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562	
11	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	5028 1	5440 2	N 84	139
12	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	92 9	6535 2	N 90	229
01	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	99 9	5814 2	N 107	125
02	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	118 9	5088 2	N 50	175
03	0	12180	-0-	12180 B	12180	2960 1	6249 2	N 190	180
04	0	12701	-0-	12701 B	24881	55 9	6171 2	N 84	264
LAZY M		WELL #: 5		RRCID -> 281253		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N 400	170
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N 245	240
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N 265	322
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N 181	327
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N 176	1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27867 03/15/2021									
DUBINA, W. (OAKVILLE 500)		26230 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE	
EASTEX INJECTION, INC.		239237							
POKLUDA		WELL #: 1		RRCID -> 113093		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 725 PERF. 603 - 610	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
RAINOSEK		WELL #: 1		RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

 DUFFY (FRIO 5550) 26334 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 DUFFY WELL #: 24 RRCID -> 084966 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5425 - 5430

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

 DUFFY (5370) 26334 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 DUFFY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 113724 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400

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

 DUFFY, G. A. WELL #: 28 RRCID -> 202776 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384

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

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

 DUKE (6200) 26401 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 SWANSON WELL #: 1 RRCID -> 283644 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5976 - 5979

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

 DUNCAN (WILCOX) 26492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
 I.V. DUNCAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283354 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9914 - 10042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020

DUNCAN, S. (YEGUA 6500)														
M & S EXPLORATION														
WADDELL "A"														
26495 400 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON				
518896														
WELL #: 1					RRCID -> 148472					COMPL. DATE 02/25/1994				
					TOTAL DEPTH 7412					PERF. 6553 - 6556				
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2019														
DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
RUNNELLS GAS UNIT														
26506 050 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MATAGORDA				
028734														
WELL #: 8					RRCID -> 201102					COMPL. DATE 11/14/2003				
					TOTAL DEPTH 15094					PERF. 11578 - 11597				
11	8040	X	5649	-0-	-2391	-0-	5610	2	39 9	N	35			144
12	8308	X	5860	-0-	-2448	-0-	5816	2	44 9	N	40			184
01	7936	X	6547	-0-	-1389	-0-	6492	2	55 9	N	50			234
02	7168	X	5018	-0-	-2150	-0-	4987	2	31 9	N	28			262
*03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7861	2	31 9	N	28	188 1		102
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-				N	NO RPT			102
RUNNELLS GAS UNIT 1														
WELL #: 9					RRCID -> 253410					COMPL. DATE 08/02/2009				
					TOTAL DEPTH 14700					PERF. 11458 - 11469				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
ATLAS OPERATING LLC														
STODDARD -A-														
036587														
WELL #: 1 L					RRCID -> 006036					COMPL. DATE 02/23/1962				
					TOTAL DEPTH 11659					PERF. 10193 - 10214				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STODDARD-LEWIS UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 147005					COMPL. DATE 05/24/1993				
					TOTAL DEPTH 11500					PERF. 10194 - 10206				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	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				
11	DLQ	G-10	611	-0-	611	2023	519	2	92 9	Y	84	56 1		35
12	DLQ	G-10	432	-0-	432	2455	410	2	22 9	Y	20	24 1		31
01	DLQ	G-10	555	-0-	555	3010	532	2	23 9	Y	21	23 1		29
*02	2700	N	518	-0-	-2182	828	494	2	24 9	Y	22			51
*03	1336	N	508	-0-	-828	-0-	476	2	32 9	Y	29	24 1		56
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	394	2	24 9	Y	22	23 1		55

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)														
ATLAS OPERATING LLC														
SANTOS-LEWIS GU														
WELL #: 1														
RRCID -> 188995														
COMPL. DATE 05/06/2009														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.10528 - 10593														
CNTY: MATAGORDA														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	(L)	(L)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	-0-	5773	2	132	9	N	120	178	91
12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	-0-	5820	2	127	9	N	115	179	27
01	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	-0-	5927	2	95	9	N	86		113
*02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	-0-	4444	2	103	9	N	94	181	26
*03	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	-0-	6870	2	173	9	N	157	176	7
*04	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	-0-	5918	2	228	9	N	207	183	31
LEWIS, J. C.														
WELL #: 6														
RRCID -> 212981														
COMPL. DATE 06/26/2007														
TOTAL DEPTH 11480														
PERF.10362 - 10426														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LEWIS, J. C.														
WELL #: 3														
RRCID -> 214657														
COMPL. DATE 01/01/2007														
TOTAL DEPTH 11533														
PERF.11303 - 11307														
11	DLQ G-10	369	-0-	369	971	319	2	50	9	Y	45	39	1	19
12	DLQ G-10	313	-0-	313	1284	296	2	17	9	Y	15	17	1	17
01	DLQ G-10	386	-0-	386	1670	372	2	14	9	Y	13	17	1	13
*02	2002 N	332	-0-	-1670	-0-	317	2	15	9	Y	14			27
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	328	2	22	9	Y	20	17	1	30
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	275	2	20	9	Y	18	17	1	31
LEWIS, J. C. "C"														
WELL #: 1														
RRCID -> 217099														
COMPL. DATE 03/13/2006														
TOTAL DEPTH 11903														
PERF.10506 - 10564														
11	DLQ G-10	2102	-0-	2102	5651	2052	2	50	9	Y	45	78	1	87
12	DLQ G-10	2331	-0-	2331	7982	2204	2	127	9	Y	115	130	1	72
01	DLQ G-10	1900	-0-	1900	9882	1827	2	73	9	Y	66	125	1	13
*02	2700 N	1619	-0-	-1081	8801	1543	2	76	9	Y	69			82
*03	3100 N	2169	-0-	-931	7870	2031	2	138	9	Y	125	127	1	80
*04	3000 N	1958	-0-	-1042	6828	1846	2	112	9	Y	102	124	1	58
J.C. LEWIS														
WELL #: 5														
RRCID -> 249828														
COMPL. DATE 03/13/2009														
TOTAL DEPTH 11481														
PERF.11372 - 11380														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
SANTOS-LEWIS GU														
WELL #: 2														
RRCID -> 188108														
COMPL. DATE 09/22/2001														
TOTAL DEPTH 11578														
PERF.11242 - 11280														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850						
ALLEGRO-BUCKEYE		WELL #:		1	RRCID -> 202774		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					212
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					212
SANTOS-BUCKEYE		WELL #:		2	RRCID -> 279055		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
SHOCO PRODUCTION LLC		778196								
BUCKEYE RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271146		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330	
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	537	2	24 9	N	104
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	407	2	39 9	N	139
01	341 N	194	-0-	-147	-0-	104	2	90 9	N	40
02	532 N	349	-0-	-183	-0-	319	2	30 9	N	67
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	284	2	25 9	N	90
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	90
DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, L.O.)		26510 500			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.		WELL #:		1	RRCID -> 048189		COMPL. DATE 03/31/1970		TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336	
11	3120 #	2841	-0-	-279	-0-	2791	2	50 9	N	149
12	3224 #	3113	-0-	-111	-0-	3072	2	41 9	N	186
01	3286 #	2293	-0-	-993	-0-	2254	2	39 9	N	221
02	2968 #	2071	-0-	-897	-0-	2031	2	40 9	N	77
03	3286 #	2274	-0-	-1012	-0-	2239	2	35 9	N	109
04	3000 #	NO RPT	-0-	-3000	-0-				N	109
DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO L.O.)		26510 600			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
KRISTEN OIL AND GAS, INC.		477382								
PIERCE ESTATES		WELL #:		1	RRCID -> 051155		COMPL. DATE 09/03/1971		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116	
*09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	18	1	878 2	N	136
						2	9			
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	24	1	1168 2	N	258
						3	9			
*11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	141
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	144
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	144
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	144
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	144
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	144

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)			26512 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
LEXINGTON EXPLORATION LLC			500221					
STEELE, L. M. TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 130044	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF. 11302 - 11321	
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, L.O.)			26513 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
PLANTATION OPERATING CO., INC.			667907					
TERRY, P.P.			WELL #: 1	RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF. 10862 - 10867	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				164
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				164
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				164
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				164
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				164
PLUGGED AND ABANDONED			11/02/2000					
DURKEE (DY SAND)			26754 040	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
PIZZITOLA UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896 - 6902	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				58
BASH UNIT			WELL #: A 6	RRCID -> 173467	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7006 - 7014	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
WALKER			WELL #: 2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776 - 5844	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DYERSDALE, N. (CM-2)				26878 241	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS							
MENGDEN, W. ESTATE OF				559696												
RJS UNIT				WELL #:	4 U	RRCID -> 067977	COMPL. DATE 03/25/1976	TOTAL DEPTH	9175	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
GEORGE KOSTAS				WELL #:	2 C	RRCID -> 064772	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH	9325	PERF. N/A						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DYERSDALE, N. (CM-3)				26878 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS							
CRISCO OPERATING LLC				189978												
MARSHALL, A. B. FEE				WELL #:	30	RRCID -> 156112	COMPL. DATE 10/21/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 9050 - 9130						
*05	DLQ G-10	9	-0-	9	9	6	1	3	9	Y	3					12
06	DLQ G-10	37	-0-	37	46	33	1	4	9	Y	4					16
07	DLQ G-10	21	-0-	21	67	13	1	8	9	Y	7					23
08	DLQ G-10	13	-0-	13	80	10	1	3	9	Y	3					26
09	97 N	17	-0-	-80	-0-	14	1	3	9	Y	3					29
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	4	2	9	Y	2					31
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	21	4	2	9	Y	2					33
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	11	4	3	9	Y	3					36
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	4	2	9	Y	2					38
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	11	4	3	9	Y	3					41
03	DLQ G-10	19	-0-	19	19	13	4	6	9	Y	5					46
04	DLQ G-10	14	-0-	14	33	11	4	3	9	Y	3					49
RJS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 272057	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9054 - 9079						
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	19	4	3	9	N	3					19
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	10	4	1	9	N	1					20
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	4	2	9	N	2					22
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	13	4	4	9	N	4					26
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2					28
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	12	4	4	9	N	4					32
MENGDEN, W. ESTATE OF				559696												
RJS UNIT				WELL #:	4 L	RRCID -> 067978	COMPL. DATE 03/25/1976	TOTAL DEPTH	9175	PERF. N/A						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)			//CONT.//		26878 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874														
GEORGE KOSTAS			WELL #:		2 T		RRCID -> 062707			COMPL. DATE 06/02/1975			TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A						
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DYERSDALE, N. (8100)					26878 850		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS						
CRISCO OPERATING LLC					189978														
BROOK, M. I.			WELL #:		2		RRCID -> 201402			COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046						
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	4	1	9	N	1						4	
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	4	3	9	N	3						7	
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	15	4	6	9	N	5						12	
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	12	4	4	9	N	4						16	
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	4	3	9	N	3						19	
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	4	4	9	N	4						23	
DYNAMIC (FRIO 3700)					26909 190		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
KALLAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 179413			COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850						
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
DYNAMIC (WILCOX 12,500)					26909 475		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.					237926														
DUNCAN			WELL #:		3		RRCID -> 182405			COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 13873 PERF. 12556 - 12811						
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	75	1	1273	2	N	35						185	
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	39	9	75	1	N	3	155	1				33	
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	3	9	75	1	N	29						62	
02	1288	N	1069	-0-	-219	-0-	32	9	75	1	N	18						80	
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	20	9	75	1	N	41						121	
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	45	9	75	1	N	45						166	
							50	9											
DYNAMIC (WILCOX 15,150)					26909 480		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.					255456														
LLSE MILLER			WELL #:		1		RRCID -> 254918			COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 17030 PERF. 16758 - 16784						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

DYNAMIC (WILCOX 15,150)												CNTY: WHARTON																			
HILCORP ENERGY COMPANY																															
PEACH CREEK GAS UNIT																															
WELL #: 1												RRCID -> 185829				COMPL. DATE 06/17/2001				TOTAL DEPTH 16265				PERF.15824 - 15854							
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	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
11	3300 X	3234	-0-	-66	-0-		615	1	2618	3	Y	1						6													
12	3410 X	3189	-0-	-221	-0-		590	1	2599	3	Y	-0-						6													
01	3410 X	3169	-0-	-241	-0-		602	1	2566	2	Y	1						7													
02	3080 X	1837	-0-	-1243	-0-		381	1	1452	2	Y	4		7	1			4													
03	DLQ G-10	3168	-0-	3168	3168		516	1	2649	2	Y	3						7													
04	DLQ G-10	2707	-0-	2707	5875		460	1	2245	2	Y	2						9													
FORGASON DEEP GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 185831				COMPL. DATE 02/05/2001				TOTAL DEPTH 16018				PERF.15149 - 15507			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
FORGASON DEEP G.U.												WELL #: 2				RRCID -> 191841				COMPL. DATE 08/31/2002				TOTAL DEPTH 16146				PERF.15630 - 15670			
11	15180 X	14762	-0-	-418	-0-		2800	1	11916	3	Y	42						155													
12	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-		3112	1	13712	3	Y	25						180													
01	16524 X	16524	-0-	-0-	-0-		3122	1	13311	2	Y	83		144	1			119													
02	13776 X	10351	-0-	-3425	-0-		2147	1	8193	2	Y	10						129													
03	DLQ G-10	17239	-0-	17239	17239		2801	1	14376	2	Y	56		133	1			52													
04	DLQ G-10	14497	-0-	14497	31736		2459	1	12005	2	Y	30						82													
PEACH CREEK GAS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 195513				COMPL. DATE 04/29/2003				TOTAL DEPTH 16150				PERF.15700 - 15770			
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-		753	1	3206	3	Y	1						3													
12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-		736	1	3242	3	Y	2						5													
01	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-		768	1	3274	2	Y	5						10													
02	3192 X	1932	-0-	-1260	-0-		400	1	1528	2	Y	4		11	1			3													
03	DLQ G-10	3806	-0-	3806	3806		620	1	3183	2	Y	3						6													
04	DLQ G-10	3505	-0-	3505	7311		596	1	2907	2	Y	2						8													

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY FORGASON DEEP UNIT										CAPACITY		CNTY: WHARTON		
//CONT.// 26909 480 //CONT.// 386310 WELL #: 4										NON-ASSOCIATED		RRCID -> 196147		
										COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824		
												PERF.15090 - 15550		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2280 N	2262	-0-	-18	-0-	428	1	1825	3	Y	8			10
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	448	1	1973	3	Y	12			22
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	451	1	1924	2	Y	36	32	1	26
02	2100 N	1342	-0-	-758	-0-	278	1	1062	2	Y	2			28
03	DLQ G-10	2434	-0-	2434	2434	393	1	2015	2	Y	24	38	1	14
04	DLQ G-10	2256	-0-	2256	4690	380	1	1853	2	Y	21			35
						23	9							

PEACH CREEK GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 197492		
										COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269		
												PERF.15420 - 15960		
11	2580 N	2428	-0-	-152	-0-	461	1	1966	3	Y	1			6
12	2635 N	2514	-0-	-121	-0-	465	1	2048	3	Y	1			7
01	2573 N	2514	-0-	-59	-0-	477	1	2035	2	Y	2			9
02	2268 N	1262	-0-	-1006	-0-	262	1	998	2	Y	2	8	1	3
03	DLQ G-10	2515	-0-	2515	2515	410	1	2103	2	Y	2			5
04	DLQ G-10	2578	-0-	2578	5093	438	1	2139	2	Y	1			6
						1	9							

PEACH CREEK GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 200830		
										COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250		
												PERF.15368 - 15930		
11	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	482	1	2052	3	Y	1			3
12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	505	1	2227	3	Y	2			5
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	489	1	2086	2	Y	5			10
02	2156 N	1621	-0-	-535	-0-	336	1	1281	2	Y	4	9	1	5
03	DLQ G-10	2348	-0-	2348	2348	382	1	1963	2	Y	3			8
04	DLQ G-10	2142	-0-	2142	4490	364	1	1776	2	Y	2			10
						2	9							

PEACH CREEK GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 203438		
										COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095		
												PERF.15707 - 15787		
11	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	1876	1	7986	3	Y	2			53
12	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	1831	1	8071	3	Y	9			62
01	9827 X	9110	-0-	-717	-0-	1725	1	7357	2	Y	25			87
02	8876 X	4434	-0-	-4442	-0-	917	1	3497	2	Y	18	64	1	41
03	DLQ G-10	5765	-0-	5765	5765	939	1	4817	2	Y	8			49
04	DLQ G-10	5884	-0-	5884	11649	1000	1	4882	2	Y	2			51
						2	9							

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT				//CONT.// 26909 480 //CONT.// 386310 WELL #: 8	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	12690 X	11876	-0-	-814	-0-	2259 1 2 9	9615 3	Y		2				53
12	13082 X	12427	-0-	-655	-0-	2297 1 10 9	10120 3	Y		9				62
01	12989 X	12144	-0-	-845	-0-	2302 1 28 9	9814 2	Y		25				87
02	11732 X	5807	-0-	-5925	-0-	1201 1 21 9	4585 2	Y		19	68 1			38
03	DLQ G-10	13156	-0-	13156	13156	2143 1 11 9	11002 2	Y		10				48
04	DLQ G-10	11132	-0-	11132	24288	1892 1 3 9	9237 2	Y		3				51

PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 10R	RRCID -> 209797	COMPL. DATE 12/15/2004				TOTAL	DEPTH 16200	PERF.15420	- 15960	
11	3240 X	3225	-0-	-15	-0-	613 1 1 9	2611 3	Y		1				6
12	3348 X	3308	-0-	-40	-0-	612 1 2 9	2694 3	Y		2				8
01	3379 X	3281	-0-	-98	-0-	622 1 7 9	2652 2	Y		6				14
02	3052 X	1510	-0-	-1542	-0-	312 1 7 9	1191 2	Y		6	12 1			8
03	DLQ G-10	3701	-0-	3701	3701	602 1 6 9	3093 2	Y		5				13
04	DLQ G-10	2913	-0-	2913	6614	495 1 2 9	2416 2	Y		2				15

PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 210743	COMPL. DATE 02/01/2005				TOTAL	DEPTH 16149	PERF.15789	- 15894	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 213823	COMPL. DATE 07/25/2005				TOTAL	DEPTH 15706	PERF.15257	- 15710	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 223715	COMPL. DATE 08/22/2006				TOTAL	DEPTH 16338	PERF.15425	- 16010	
11	1980 N	1907	-0-	-73	-0-	363 1 1 9	1543 3	Y		1				7
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	409 1	1804 3	Y		-0-				7
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	447 1 1 9	1904 2	Y		1				8
02	1792 N	1126	-0-	-666	-0-	233 1 4 9	889 2	Y		4	6 1			6
03	DLQ G-10	1872	-0-	1872	1872	305 1 3 9	1564 2	Y		3				9
04	DLQ G-10	1583	-0-	1583	3455	269 1 1 9	1313 2	Y		1				10

DYNAMIC (YEGUA 7250) DYNAMIC PRODUCTION, INC. DUNCAN				26909 495 237926 WELL #:		NON-ASSOCIATED 1 RRCID -> 282567		CAPACITY COMPL. DATE 09/22/2014				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 17070 PERF. 7036 - 7125						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	1980 N	1302	-0-	-678	-0-			30 1 20 9	1252	2	N	18						106
12	1891 N	1433	-0-	-458	-0-			30 1	1403	2	N	-0-						106
01	2201 N	1672	-0-	-529	-0-			30 1	1631	2	N	10						116
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-			11 9 30 1	1675	2	N	14						130
03	1426 N	1262	-0-	-164	-0-			15 9 30 1	1221	2	N	10						140
*04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-			11 9 30 1	1656	2	N	14						154
EAGLE BAY (VICKSBURG) FIELDWOOD ONSHORE LLC SAN LEON UNIT SWD				27068 470 267774 WELL #:		NON-ASSOCIATED 1 RRCID -> 176012		CAPACITY COMPL. DATE 08/25/1999				CNTY: GALVESTON TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STATE TRACT 331				WELL #:		5ST RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000				TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STATE TRACT 331				WELL #:		6 RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001				TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SAN LEON GAS UNIT				WELL #:		1ST RRCID -> 185633		COMPL. DATE 08/07/2002				TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
EAGLE BAY GAS UNIT				WELL #:		3291 RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001				TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	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 #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EAGLE BAY GAS UNIT				WELL #: 3291	RRCID -> 186892	COMPL. DATE 11/06/2001	TOTAL DEPTH 15913	PERF.17006	-	17110		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331				WELL #: 7	RRCID -> 188919	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 16462	PERF.15421	-	15248		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-2)				27094 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO					
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931								
EAGLE LAKE GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 279146	COMPL. DATE 07/13/2015	TOTAL DEPTH 9962	PERF. 9609	-	9629		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

EAGLE LAKE (WILCOX A-3)				27094 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO					
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931								
EAGLE LAKE GAS UNIT #2				WELL #: 1	RRCID -> 283201	COMPL. DATE 05/24/2017	TOTAL DEPTH 9679	PERF. 9661	-	9674		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177

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

06/16/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 298

EASTER (15120)				27316 970	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
VIPER S.W.D., LLC				886209														
LEHRER				WELL #:	2	RRCID -> 199076	COMPL. DATE 12/22/2003	TOTAL DEPTH 16650	PERF.14798	- 14818								
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	
11	5520 X	4989	-0-	-531	-0-	4989	2				N	-0-					-0-	
12	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2				N	-0-					-0-	
01	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2				N	-0-					-0-	
02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2				N	-0-					-0-	
03	5146 X	4381	-0-	-765	-0-	4381	2				N	-0-					-0-	
04	4980 X	4628	-0-	-352	-0-	4628	2				N	-0-					-0-	

EASTER, S. (HEARTBREAK)				27326 220	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO		
VAQUERO OPERATING				882776					
LEHRER "D"				WELL #:	4	RRCID -> 186461	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 15020	PERF.13664 - 13766
11	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	76
12	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	76
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	76
02	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	76
03	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	76
04	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	76

EATON (MIOCENE 2000)				27372 470	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO	
SILVER STAR OPERATING CO., LLC				781931							
EATON UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 088466	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 1987 -	2000
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2	N	-0-	-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-

EATON (MIOCENE 2100)				27372 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO		
SILVER STAR OPERATING CO., LLC				781931						
EATON UNIT				WELL #:	RRCID -> 085671	COMPL. DATE 10/28/1979	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2148 - 2400
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)						27700 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
GEOPETRA PARTNERS, LLC						300824					
DUKE						WELL #:	1 A	RRCID -> 087277	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH	9132 PERF. 3400 - 3500
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		

BAR M RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 171900	COMPL. DATE 01/02/1999	TOTAL	DEPTH 10770	PERF. 8928	-	8936
11	2010	#	-0-	-0-	2010	-0-	N	-0-				130
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				130

OIL AND GAS DIVISION

EDNY DUKE (WILCOX 10,500) GEOPETRA PARTNERS, LLC BAR M RANCH				27700 700 300824 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK							
WELL #: 2				RRCID -> 177905				COMPL. DATE 05/27/2000				TOTAL DEPTH 11400 PERF.10540 - 10568							
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
EGYPT (COOK MTN) DYNAMIC PRODUCTION, INC. SCHMIDT				27807 075 237926 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON							
WELL #: 1				RRCID -> 167086				COMPL. DATE 01/28/1998				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8578							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57		
FAULCONER, VERNON E., INC. VASTAR-DUNCAN "D"				263701 RRCID -> 172021				COMPL. DATE 01/06/1999				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
HOME PETROLEUM CORP. NORTHINGTON				396852 RRCID -> 162017				COMPL. DATE 12/08/1996				TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532							
11	900 X	889	-0-	-11	-0-	878	2	11	9	Y		10					63		
12	930 X	487	-0-	-443	-0-	476	2	11	9	Y		10					73		
01	930 X	583	-0-	-347	-0-	582	2	1	9	Y		1					74		
02	840 X	620	-0-	-220	-0-	619	2	1	9	Y		1					75		
03	DLQ G-10	1605	-0-	1605	-0-	1529	2	76	9	Y		69		138	1		6		
04	DLQ G-10	238	-0-	238	-0-	1843	2	1	9	Y		1					7		
HANCOCK				WELL #: 1				RRCID -> 170803				COMPL. DATE 02/22/1998				TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618			
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y		-0-					10		
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y		-0-					10		
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y		-0-					10		
02	252 N	117	-0-	-135	-0-	117	2			Y		-0-					10		
03	DLQ G-10	274	-0-	274	-0-	245	2	29	9	Y		26		34	1		2		
04	DLQ G-10	950	-0-	950	-0-	1224	2	3	9	Y		3					5		
MAGNUM PRODUCING, LP VASTAR-DUNCAN "A"				521516 RRCID -> 163144				COMPL. DATE 05/19/1997				TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

EGYPT (COOK MTN)													CNTY: WHARTON	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
EVANGELINE														
WELL #: 1														
RRCID -> 281708														
COMPL. DATE 03/03/2016														
TOTAL DEPTH 7936														
PERF. 7824 - 7868														
M O	ALLOW 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	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	400	1	2748	2	N	20			352
12	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	22	9	2481	2	N	15	115	1	252
01	2635 X	2585	-0-	-50	-0-	17	9	2305	2	N	48			300
02	2968 X	1914	-0-	-1054	-0-	53	9	1757	2	N	55			355
03	3286 X	2657	-0-	-629	-0-	96	1	2386	2	N	42	179	1	218
04	3180 X	2295	-0-	-885	-0-	61	9	2003	2	N	8			226
						225	1							
						46	9							
						283	1							
						9	9							
EVANGELINE														
WELL #: 2														
RRCID -> 286175														
COMPL. DATE 09/27/2018														
TOTAL DEPTH 7986														
PERF. 7818 - 7826														
11	25560 X	16721	-0-	-8839	-0-	2101	1	14446	2	N	158	170	1	168
12	24924 X	16856	-0-	-8068	-0-	174	9	14210	2	N	154	73	1	249
01	21886 X	13878	-0-	-8008	-0-	2477	1	12557	2	N	77	177	1	149
02	16576 X	8912	-0-	-7664	-0-	169	9	8419	2	N	28			177
03	18457 X	18457	-0-	-0-	-0-	1236	1	16649	2	N	219	179	1	217
*04	18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	85	9	16149	2	N	194	176	1	235
						462	1							
						31	9							
						1567	1							
						241	9							
						2282	1							
						213	9							
EGYPT (FIRST WILCOX)													CNTY: WHARTON	
MAGNUM PRODUCING, LP														
DUNCAN, G. C.														
WELL #: 1														
RRCID -> 160307														
COMPL. DATE 09/20/1996														
TOTAL DEPTH 13500														
PERF. 11150 - 11181														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
EGYPT (FRI0 4700)													CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY														
DUNCAN "B"														
WELL #: 5														
RRCID -> 175534														
COMPL. DATE 12/01/1999														
TOTAL DEPTH 7481														
PERF. 4578 - 4584														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EGYPT (2800)													CNTY: WHARTON	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.														
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 258539														
COMPL. DATE 08/06/2010														
TOTAL DEPTH 7806														
PERF. 2650 - 2670														
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	2	N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	2	N	-0-			-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	38	1	247	2	N	-0-			-0-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	38	1	196	2	N	-0-			-0-
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	38	1	224	2	N	-0-			-0-
04	270 N	68	-0-	-202	-0-	38	1	30	2	N	-0-			-0-

EGYPT, NW. (FRI0 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ANDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 125717	COMPL. DATE 04/06/1995	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 4672	-	4720						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)				27809 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON									
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468												
ANDERSON				WELL #: 7	RRCID -> 198178	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 4865	PERF. 2634	-	2653						
11	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	38	1	972	2	N	-0-				-0-
12	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	38	1	1019	2	N	-0-				-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	38	1	1023	2	N	-0-				-0-
02	952	N	829	-0-	-123	-0-	38	1	791	2	N	-0-				-0-
03	1054	N	643	-0-	-411	-0-	38	1	605	2	N	-0-				-0-
04	1020	N	145	-0-	-875	-0-	38	1	107	2	N	-0-				-0-
ANDERSON				WELL #: 2	RRCID -> 216877	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 7998	PERF. 2642	-	2664						
11	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	38	1	972	2	N	-0-				-0-
12	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	38	1	1019	2	N	-0-				-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	38	1	1023	2	N	-0-				-0-
02	952	N	829	-0-	-123	-0-	38	1	791	2	N	-0-				-0-
03	1054	N	643	-0-	-411	-0-	38	1	605	2	N	-0-				-0-
04	1020	N	145	-0-	-875	-0-	38	1	107	2	N	-0-				-0-
ANDERSON				WELL #: 9	RRCID -> 222832	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 4814	PERF. 2629	-	2675						
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	2	N	-0-				-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	N	-0-				-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	643	2	N	-0-				-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	N	-0-				-0-
03	527	N	311	-0-	-216	-0-	38	1	273	2	N	-0-				-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-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						
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA)										27923 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310								
ELAM UNIT										WELL #:	1 A	RRCID ->	124300	COMPL. DATE	05/13/1987	TOTAL	DEPTH 10836	PERF. 9960 - 10124
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					163	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		2					165	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					165	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					165	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		2					167	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					167	
ELAM										WELL #:	2	RRCID ->	128378	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL	DEPTH 10682	PERF. 9842 - 9928
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
CARLQUIST UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	131383	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 9908 - 9958
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
KUEHNLE										WELL #:	1	RRCID ->	144980	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9559 - 9603
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)										27923 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
VI-WOLF, LLC										884907								
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	160177	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 5930 - 5940
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
DAVRAN										WELL #:	1	RRCID ->	283627	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL	DEPTH 6060	PERF. 5968 - 6000
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

EL CAMPO (YEGUA) GRAND RESOURCES, INC. ZALMAN				27923 100 324750 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 124325		CAPACITY COMPL. DATE 07/02/2002				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097						
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
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	-0-	512	2	167	9	N	152	179	1			250
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	-0-	482	2	175	9	N	159	182	1			227
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	-0-	482	2	94	9	N	85	180	1			132
02	644	N	594	-0-	-50	-0-	-0-	432	2	162	9	N	147					279
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2	139	9	N	126	119	1			286
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2	125	9	N	114	178	1			222
HILCORP ENERGY COMPANY MACH				386310 WELL #:		RRCID -> 124945		COMPL. DATE 07/31/1987				TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OSINA				WELL #:		1 RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011				TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KUEHNLE				WELL #:		2 RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993				TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POPP, E. J.				WELL #:		2 RRCID -> 163990		COMPL. DATE 05/05/1997				TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152						
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2020																		
POPP, E. J.				WELL #:		3 RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999				TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000						
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2020 - WELL PLUGGED 12-7-2020																		

EL CAMPO (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY KUEHNLE		//CONT.// //CONT.// WELL #:		27923 100 386310 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON							
					RRCID ->	182276	COMPL.	DATE	04/03/2001	TOTAL	DEPTH	10220	PERF.	9802	-	10078			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
KUEHNLE					WELL #:	4	RRCID ->	196721	COMPL.	DATE	07/26/2003	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9840	-	10170	
11	1956 X	1956	-0-		-0-		-0-		1777	3	179	9	N	163	183	1			189
12	2015 X	947	-0-		-1068		-0-		866	3	81	9	N	74					263
01	1957 X	1957	-0-		-0-		-0-		1777	2	180	9	N	164	190	1			237
02	1820 X	807	-0-		-1013		-0-		724	2	83	9	N	75	194	1			118
03	2202 N	2202	-0-		-0-		-0-		2019	2	183	9	N	166					284
*04	2229 N	2229	-0-		-0-		-0-		2016	2	213	9	N	194	177	1			301
KUEHNLE					WELL #:	5	RRCID ->	207005	COMPL.	DATE	01/13/2005	TOTAL	DEPTH	10292	PERF.	9836	-	10092	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					27
ELAM					WELL #:	3	RRCID ->	230196	COMPL.	DATE	06/06/2007	TOTAL	DEPTH	10310	PERF.	9756	-	9920	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					57
EDWIN J. POPP GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	245859	COMPL.	DATE	11/13/2008	TOTAL	DEPTH	10360	PERF.	10046	-	10196	
11	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					166
12	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					166
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-	139	1			27
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					27
WORKED OVER ANOTHER ZONE. . 06/02/2020																			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC KUBELA					864566 WELL #:	2	RRCID ->	278941	COMPL.	DATE	07/06/2014	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10323	-	10365	
11	600 N	349	-0-		-251		-0-		45	1	296	2	N	7					112
12	620 N	177	-0-		-443		-0-		8	9	30	1	N	7					119
01	558 N	131	-0-		-427		-0-		8	9	15	1	N	10					129
02	336 N	180	-0-		-156		-0-		11	9	39	1	N	3					132
03	205 N	205	-0-		-0-		-0-		3	9	25	1	N	8					140
*04	211 N	211	-0-		-0-		-0-		9	9	31	1	N	5					145
									6	9									

EL CAMPO (YEGUA)														CNTY: WHARTON	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
DLCC															
				//CONT.//	27923 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	864566										
				WELL #:	2	RRCID -> 281408				COMPL. DATE 11/11/2015				9955 PERF. 9775 - 9870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	1680 N	1161	-0-	-519	-0-	337 1	770 2	54 9		N	49			130	
12	1550 N	830	-0-	-720	-0-	368 1	418 2	44 9		N	40			170	
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	470 1	789 2	35 9		N	32			202	
02	1092 N	567	-0-	-525	-0-	262 1	297 2	8 9		N	7			209	
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	346 1	569 2	14 9		N	13			222	
04	1260 N	882	-0-	-378	-0-	385 1	494 2	3 9		N	3			225	
EL CAMPO, NE (YEGUA)														CNTY: WHARTON	
AQUINAS OIL & GAS, LLC															
SUZANNE															
				WELL #:	1	RRCID -> 261973				COMPL. DATE 03/30/2011				10300 PERF. 9976 - 10222	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54	
HILCORP ENERGY COMPANY															
BARTOS															
				WELL #:	1	RRCID -> 121883				COMPL. DATE 07/18/1986				12758 PERF. 9954 - 10156	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119 1		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2020 - WELL PLUGGED 12-1-2020															
WATZ															
				WELL #:	1	RRCID -> 122259				COMPL. DATE 09/12/1986				10800 PERF. 10025 - 10282	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61 1		32	
12	31 N	-0-	-0-	-9	-0-	22 3				N	-0-			32	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
03	31 N	-0-	-0-	-18	-0-	13 3				N	-0-			32	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
EL CAMPO, WEST (5200)														CNTY: WHARTON	
KWS OIL & GAS, LLC															
MERTA-FUCIK															
				WELL #:	1	RRCID -> 187778				COMPL. DATE 01/12/2002				5500 PERF. 5194 - 5152	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

EL GORDO (MIOCENE) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L, SW/4				27964 255 130342 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	RRCID ->	069709	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	11800	-	11832	CNTY: MATAGORDA		
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
11	12	01	02	03	04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	
TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4				863725 WELL #:	6	RRCID ->	069259	COMPL. DATE	02/20/1976	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.	10820	-	10970				
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-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				
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-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				
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
STATE TRACT 520-L, NE/4				WELL #:	2	RRCID ->	127042	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL	DEPTH	13092	PERF.	11430	-	11470				
11	12	01	02	03	04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-	
STATE TRACT 520L NW/4				WELL #:	4	RRCID ->	202761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12801	PERF.	11166	-	11238				
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EL GORDO (11800)		27964 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 9	RRCID -> 071459		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11796 - 11828				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
EL GORDO (12100)		27964 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC		863725									
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #: 16	RRCID -> 075774		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 12186				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EL GORDO (12300)		27964 730	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2	RRCID -> 075924		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EL MATON (FRIO F-1)		28033 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
PECAN UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 278352		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140				
11	5310	2320	-0-	-2990	1399	290 1	1963 2	N	61		218
12	3390 R	1991	-0-	-1399	-0-	67 9 308 1	1624 2	N	54		272
01	2542 #	1555	-0-	-987	-0-	59 9 198 1	1271 2	N	78	177 1	173
02	2268 #	1425	-0-	-843	-0-	86 9 180 1	1195 2	N	45		218
03	2511 #	1521	-0-	-990	-0-	50 9 189 1	1252 2	N	73		291
*04	2440 R	2440	-0-	-0-	-0-	80 9 300 1	2061 2	N	72	176 1	187
						79 9					

EL MATON (FRIO F-2) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT														
28033 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 453170 WELL #: 2 RRCID -> 279574 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2270 R	2270	-0-	-0-	-0-	300 1	1929 2	N		37	187 1			145
12	2356 #	1494	-0-	-862	-0-	41 9	207 1	1231 2	N	51				196
01	2356 #	2061	-0-	-295	-0-	56 9	297 1	1707 2	N	52				248
02	2128 #	1354	-0-	-774	-0-	57 9	209 1	1083 2	N	56				304
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	62 9	275 1	1549 2	N	53				357
*04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	58 9	300 1	2154 2	N	30				387
						33 9								
ELIJAH GREEN (WILCOX 6) MAGNUM PRODUCING, LP BLACK STONE MINERALS														
28360 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER 521516 WELL #: 2C RRCID -> 282350 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332														
11	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	60 1	916 2	N		80	140 1			257
12	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	88 9	62 1	699 2	N	106	178 1			185
01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	117 9	62 1	259 2	N	113				298
02	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	124 9	44 1	343 2	N	62				360
						68 9								
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	28	358 1			30
04	420 N NO RPT	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	NO RPT				30
ELLIOTT (YEGUA STRAY U) MOSBACHER ENERGY COMPANY ELLIOTT, B. P.														
28449 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN 589984 WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257														
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	270 1	808 2	2	N	-0-				62
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	279 1	752 2	2	N	-0-				62
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	279 1	747 2	2	N	-0-				62
02	1008 N	677	-0-	-331	-0-	180 1	497 2	2	N	-0-				62
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	279 1	775 2	2	N	-0-				62
04	990 N	973	-0-	-17	-0-	270 1	703 2	2	N	-0-				62
ELWOOD (DISCORBIS) HILCORP ENERGY COMPANY JTW VI														
28785 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS 386310 WELL #: 1 RRCID -> 277015 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 11974 PERF.11826 - 12317														
11	6510 X	2552	-0-	-3958	-0-	69 2	2483 3	3	N	-0-				80
12	6727 X	579	-0-	-6148	-0-	12 2	567 3	3	N	-0-				80
01	3348 X	2351	-0-	-997	-0-	35 1	2316 2	2	N	-0-				80
02	3024 X	55	-0-	-2969	-0-	55 1			N	-0-				80
03	3348 X	242	-0-	-3106	-0-	10 1	232 2	2	N	-0-				80
*04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	65 1	3065 2	2	N	-0-				80
JACK WHITE														
WELL #: 1 RRCID -> 284322 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11350 - 11370														
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 2	65 3	3	N	-0-				2
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3 2	132 3	3	N	-0-				2
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	6 1	432 2	2	N	-0-				2
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10 1			N	-0-				2
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	2 1	43 2	2	N	-0-				2
04	300 N	228	-0-	-72	-0-	5 1	223 2	2	N	-0-				2

ENDURANCE (MID-WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY MEADOWBROOK FARMS															29075 250 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
WELL #:															1	RRCID -> 184966		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 15680		PERF.15354 - 15374			
M	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								
11	18300 #	17443	-0-	-857	-0-		17404 2		39 9	N	35						201								
12	18181 R	18181	-0-	-0-	-0-		18175 2		6 9	N	5		151 1				55								
01	17514 R	17514	-0-	-0-	-0-		17467 2		47 9	N	43						98								
02	16268 #	15676	-0-	-592	-0-		536 1		15140 2	N	-0-						98								
03	18166 #	14101	-0-	-4065	-0-		886 1		13079 2	N	124		160 1				62								
							136 9																		
*04	17893 R	17893	-0-	-0-	-0-		873 1		17016 2	N	4						66								
							4 9																		
ENDURANCE (THIRD MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DALIO															29075 380 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
WELL #:															1	RRCID -> 189847		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 17210		PERF.13242 - 13356			
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		1434 2			N	-0-						14								
12	1488 N	1185	-0-	-303	-0-		1185 2			N	-0-						14								
01	1364 N	1105	-0-	-259	-0-		1105 2			N	-0-						14								
02	1344 N	985	-0-	-359	-0-		34 1		951 2	N	-0-						14								
03	1178 N	694	-0-	-484	-0-		44 1		650 2	N	-0-						14								
04	1080 N	544	-0-	-536	-0-		27 1		517 2	N	-0-						14								
ENGLEHART (F2) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SCHILLER GAS UNIT															29110 145 518265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WELL #:															1	RRCID -> 187435		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 12222		PERF. 3191 - 3194			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
ENGLEHART (WILCOX 8630) MAGNUM PRODUCING, LP NEWTON-PRESLEY GAS UNIT															29110 360 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WELL #:															1	RRCID -> 136751		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 11574		PERF. 8597 - 8632			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
ENGLEHART (WILCOX 8800) TMR EXPLORATION, INC. JOHNSON -E- GAS UNIT															29110 380 834097		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WELL #:															2	RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8695 - 8776			
11	1770 N	1623	-0-	-147	-0-		1612 2		11 9	N	10						32								
12	1829 N	1118	-0-	-711	-0-		1106 2		12 9	N	11						43								
01	1829 N	1130	-0-	-699	-0-		1122 2		8 9	N	7						50								
02	1512 N	527	-0-	-985	-0-		521 2		6 9	N	5						55								
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-						55								
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-						55								

ENGLEHART (WILCOX 8900) 29110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TMR EXPLORATION, INC. 834097
HUDSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 108022 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986

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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2021														

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

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
11	3876	3303	-0-	-573	-0-	3262	3	41	9	N	37			187
12	3757	3289	-0-	-468	-0-	3128	3	161	9	N	146	179	1	154
01	2821	2530	-0-	-291	-0-	2496	3	34	9	N	31			185
02	2548	1472	-0-	-1076	-0-	1451	3	21	9	N	19			204
03	3355	2863	-0-	-492	-0-	2840	3	23	9	N	21	180	1	45
*04	2866	2798	-0-	-68	-0-	2763	3	35	9	N	32			77

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

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019														

LABAY, JOE WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44

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

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

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780

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
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	96	1	486	2	Y	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	162	1	369	2	Y	-0-			-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	290	1	960	2	Y	-0-			-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	290	1	574	2	Y	-0-			-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	289	1	896	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1020	-0-	-180	-0-	289	1	731	2	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	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								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		28	RRCID -> 105297	COMPL. DATE 10/01/1941	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 8124	-	8142	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		26	RRCID -> 105298	COMPL. DATE 07/28/1995	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 7700	-	8050	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X 92	RRCID -> 136867	COMPL. DATE 12/03/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 1829	-	1839	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 46	RRCID -> 146865	COMPL. DATE 06/27/1993	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 8200	-	8510	
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	8	1	39	2	Y	-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	13	1	29	2	Y	-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	42	1	140	2	Y	-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	42	1	84	2	Y	-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	42	1	131	2	Y	-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	42	1	107	2	Y	-0-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 58	RRCID -> 147073	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 7878	-	8542	
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	115	1	582	2	Y	-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	71	1	162	2	Y	-0-
01	837	N	499	-0-	-338	-0-	116	1	383	2	Y	-0-
02	644	N	345	-0-	-299	-0-	116	1	229	2	Y	-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	115	1	357	2	Y	-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	115	1	292	2	Y	-0-
STANOLIND-SUN FEE		WELL #:		3	RRCID -> 150796	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH	8281	PERF. 7239	-	7247	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			86	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			86	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			86	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			86	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			86	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			86	

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #:		H 5	RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778			
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HLAVATY		WELL #:		S 19	RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 28	RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580			
11	259	N	259	-0-	-0-	43	1	216	2	Y	-0-	1
12	122	N	122	-0-	-0-	37	1	85	2	Y	-0-	1
01	310	N	201	-0-	-109	47	1	154	2	Y	-0-	1
02	252	N	141	-0-	-111	47	1	92	2	Y	-0-	1
						2	9					
03	191	N	191	-0-	-0-	47	1	144	2	Y	-0-	-0-
04	180	N	164	-0-	-16	46	1	118	2	Y	-0-	-0-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X185	RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 29	RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289			
11	756	N	756	-0-	-0-	125	1	631	2	Y	-0-	-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	88	1	201	2	Y	-0-	-0-
01	930	N	441	-0-	-489	102	1	339	2	Y	-0-	-0-
02	700	N	304	-0-	-396	102	1	202	2	Y	-0-	-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	102	1	316	2	Y	-0-	-0-
04	420	N	360	-0-	-60	102	1	258	2	Y	-0-	-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125										
BP/KERR-MCGEE		WELL #:		1	RRCID -> 219170		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9300 - 9305			
11	161	N	161	-0-	-0-	84	1	35	3	N	38	115
						42	9					
12	255	N	255	-0-	-0-	93	1	118	3	N	40	155
						44	9					
01	124	N	14	-0-	-110	8	1	6	9	N	5	160
02	140	N	74	-0-	-66	42	1	10	3	N	20	180
						22	9					
03	248	N	97	-0-	-151	42	1	5	3	N	45	225
						50	9					
*04	158	N	158	-0-	-0-	101	1	14	3	N	39	179 1 85
						43	9					

ESPERSON DOME												CNTY: LIBERTY									
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING																					
BP/ANADARKO																					
WELL #: 1												RRCID -> 246885									
COMPL. DATE 11/17/2015												TOTAL DEPTH 8736									
PERF. 8501 - 8507																					
M	ALLOW	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		
11	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						38		
12	5 X	-0-	-0-		-5	-0-						N	32						70		
01	31 X	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-						70		
02	28 X	-0-	-0-		-28	-0-						N	14						84		
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						84		
*04	63 N	63	-0-		-0-	-0-	12	1	51	3		N	-0-						84		
PARTLOW												WELL #: 1		RRCID -> 246886		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 878 - 8797	
11	1997 N	1997	-0-		-0-	-0-	17	1	1973	3		N	6						191		
12	1457 N	1006	-0-		-451	-0-	12	1	993	3		N	1						192		
01	1209 N	8	-0-		-1201	-0-	1	1				N	-0-						192		
02	2009 N	2009	-0-		-0-	-0-	11	1	1998	3		N	-0-						192		
*03	1528 N	1528	-0-		-0-	-0-	8	1	1513	3		N	6						198		
*04	1549 N	1549	-0-		-0-	-0-	36	1	1512	3		N	1	173	1				26		
							1	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
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	
11	337 N	337	-0-		-0-	-0-	56	1	281	2		Y	-0-						-0-		
12	158 N	158	-0-		-0-	-0-	48	1	110	2		Y	-0-						-0-		
01	279 N	233	-0-		-46	-0-	54	1	179	2		Y	-0-						-0-		
02	252 N	161	-0-		-91	-0-	54	1	107	2		Y	-0-						-0-		
03	221 N	221	-0-		-0-	-0-	54	1	167	2		Y	-0-						-0-		
04	240 N	191	-0-		-49	-0-	54	1	137	2		Y	-0-						-0-		
ESPERSON MOORES BLUFF												WELL #: S 22		RRCID -> 177418		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5845 - 5849	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	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	
11	810 N	278	-0-		-532	-0-	46	1	232	2		Y	-0-						-0-		
12	472 N	472	-0-		-0-	-0-	144	1	328	2		Y	-0-						-0-		
01	864 N	864	-0-		-0-	-0-	200	1	664	2		Y	-0-						-0-		
02	597 N	597	-0-		-0-	-0-	200	1	397	2		Y	-0-						-0-		
03	819 N	819	-0-		-0-	-0-	200	1	619	2		Y	-0-						-0-		
04	840 N	706	-0-		-134	-0-	200	1	506	2		Y	-0-						-0-		

ESPERSON DOME (YEGUA) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ESPERSON-MOORES BLUFF				29375 500 430368	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
				WELL #: A 45	RRCID -> 042772	COMPL. DATE 01/14/1995	TOTAL	DEPTH	8312	PERF. 7108 - 7276				
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	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 5R	RRCID -> 166758	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL	DEPTH	6866	PERF. 6605 - 6632				
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	301	1	1515	2	Y	1		29
							1	9						
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	258	1	586	2	Y	-0-		29
01	1953	N	1114	-0-	-839	-0-	258	1	856	2	Y	-0-		29
02	1708	N	769	-0-	-939	-0-	258	1	510	2	Y	1	5 1	25
							1	9						
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	257	1	797	2	Y	4	4 1	25
							4	9						
04	1080	N	914	-0-	-166	-0-	257	1	650	2	Y	6	23 1	8
							7	9						

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 11	RRCID -> 166790	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL	DEPTH	6830	PERF. 6550 - 6620				
11	390	N	3	-0-	-387	-0-	1	1	2	2	Y	-0-		-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	17	1	38	2	Y	-0-		-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	107	1	355	2	Y	-0-		-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	107	1	212	2	Y	-0-		-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	107	1	331	2	Y	-0-		-0-
04	450	N	377	-0-	-73	-0-	107	1	270	2	Y	-0-		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 15	RRCID -> 168407	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL	DEPTH	6890	PERF. 6618 - 6656				
11	810	N	690	-0-	-120	-0-	114	1	576	2	Y	-0-		5
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	300	1	681	2	Y	-0-		5
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	307	1	1019	2	Y	9	9 1	5
							10	9						
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	307	1	609	2	Y	3	8 1	-0-
							3	9						
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	307	1	950	2	Y	-0-		-0-
04	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	306	1	776	2	Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7100) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ESPERSON /MOORES BLUFF/				29375 650 430368	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
				WELL #: A 43	RRCID -> 006109	COMPL. DATE 08/01/1941	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 7150 - 7175				
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	Y	-0-		-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	26	1	60	2	Y	-0-		-0-
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	27	1	89	2	Y	-0-		-0-
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	27	1	53	2	Y	-0-		-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	27	1	83	2	Y	-0-		-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	27	1	67	2	Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)				29375 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
VAJDAK, J.				WELL #: A 2	RRCID -> 006111	COMPL. DATE 07/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7780 - 7806				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #: A 47	RRCID -> 041920	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 7558 - 7573				
11	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	1120 1	5642 2	Y	-0-				-0-
12	682 X	205	-0-	-477	-0-	63 1	142 2	Y	-0-				-0-
01	4650 X	484	-0-	-4166	-0-	112 1	372 2	Y	-0-				-0-
02	4200 X	334	-0-	-3866	-0-	112 1	222 2	Y	-0-				-0-
03	459 X	459	-0-	-0-	-0-	112 1	347 2	Y	-0-				-0-
04	4500 X	395	-0-	-4105	-0-	112 1	283 2	Y	-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				
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	56 1	283 2	Y	-0-				-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	58 1	133 2	Y	-0-				-0-
01	403 N	239	-0-	-164	-0-	55 1	184 2	Y	-0-				-0-
02	308 N	165	-0-	-143	-0-	55 1	110 2	Y	-0-				-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	55 1	172 2	Y	-0-				-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	55 1	140 2	Y	-0-				-0-

DAVIS, THOS. E.				WELL #: 45	RRCID -> 006113	COMPL. DATE 07/30/1958	TOTAL DEPTH	9074	PERF. 8463 - 8473				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	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				
11	600 N	478	-0-	-122	-0-	77 1	387 2	Y	13				270
						14 9							
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	76 1	172 2	Y	69	159	1		180
						76 9							
01	589 N	424	-0-	-165	-0-	76 1	253 2	Y	86				266
						95 9							
02	448 N	303	-0-	-145	-0-	76 1	151 2	Y	69	143	1		192
						76 9							
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	76 1	236 2	Y	68				260
						75 9							
04	420 N	315	-0-	-105	-0-	76 1	193 2	Y	42	122	1		180
						46 9							

ESPERSO DOME, WEST HRB OPERATING COMPANY, INC. COHN, A. B.				29382 001 407764 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 111211				ONE WELL COMPL. DATE 06/18/1984				TOTAL DEPTH 9039				PERF. 7928 - 7971				CNTY: HARRIS																							
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																											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																											
EVADALE, NE. (YEGUA) S & S OPERATING COMPANY, INC. BP AMERICAN A-392																						29640 490 741047		NON-ASSOCIATED WELL #: 1				ONE WELL RRCID -> 201704				COMPL. DATE 12/24/2003				TOTAL DEPTH 9010				PERF. 8572 - 8578				CNTY: JASPER			
11	3390 #	2955	-0-	-435	-0-	2720	2	235	9	N	214	189	1	175																																	
12	3503 #	889	-0-	-2614	-0-	692	2	197	9	N	179	179	1	175																																	
01	3503 #	1112	-0-	-2391	-0-	1062	2	50	9	N	45			220																																	
02	2772 #	2357	-0-	-415	-0-	2248	2	109	9	N	99	174	1	145																																	
03	3932 R	3932	-0-	-0-	-0-	3406	2	526	9	N	478	523	1	100																																	
*04	3766 R	3766	-0-	-0-	-0-	3383	2	383	9	N	348	348	1	100																																	
EVERGREEN SOUTHCOST PRODUCTION INC HOUGHTON																						29725 001 803257		ASSOCIATED WELL #: 3				EXEMPT RRCID -> 264042				COMPL. DATE 11/25/2011				TOTAL DEPTH 4805				PERF. 4671 - 4675				CNTY: SAN JACINTO			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-			50																																	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-			50																																	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-			50																																	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-			50																																	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-			50																																	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-			50																																	
GIBBS																						WELL #: 2		RRCID -> 269189				COMPL. DATE 09/25/2012				TOTAL DEPTH 4700				PERF. 4538 - 4556											
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40																																	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40																																	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40																																	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40																																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40																																	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40																																	
FAIRCHILD'S (YEGUA NOD MEX 1 SD) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. PERRYMAN TRUST																						30003 495 048169		NON-ASSOCIATED WELL #: 1				ONE WELL RRCID -> 209600				COMPL. DATE 12/08/2013				TOTAL DEPTH 10815				PERF. 10593 - 10599				CNTY: LIBERTY			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63																																	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63																																	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63																																	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63																																	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63																																	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63																																	
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2019																																															

OIL AND GAS DIVISION

FANNETT		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
JUNKER SPENCER		WELL #: 55		RRCID -> 063968		COMPL. DATE 04/19/1971		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 6184 - 6233							
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
P. BORDAGE EST.		WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 7358 - 7682							
11	210 #	109	-0-	-101	-0-	15	1	2	2	N	-0-						-0-
						92	3										
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	-0-						-0-
						192	3										
01	294 R	294	-0-	-0-	-0-	58	1	236	2	N	-0-						-0-
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	58	1	273	2	N	-0-						-0-
03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	51	1	208	2	N	-0-						-0-
04	210 #	150	-0-	-60	-0-	25	1	125	2	N	-0-						-0-
JUNKER SPENCER		WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 045886		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 7908 - 8017							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15		RRCID -> 084088		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 7432 - 7726							
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31		RRCID -> 086687		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 6188		PERF. 5286 - 5428							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRELL, C.W.		WELL #:		34		RRCID -> 097224		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 6222 - 6262							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37		RRCID -> 097269		COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6831		PERF. 6282 - 6290							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10		RRCID -> 124544		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7520 - 7528							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28		RRCID -> 145823		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 6001		PERF. 2215 - 2348							
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31		RRCID -> 149418		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7301 - 7312							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID -> 150963	COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708
M	0	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID -> 152665	COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID -> 271050	COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
FANNETT, SW (NOD 2)				30159 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
LASES COMPANY, INC.				487440						
WHITE, J. T.		WELL #:		1A	RRCID -> 253646	COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2175 - 2185
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FAURE (WILCOX)				30403 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
BADGER ENERGY, INC.				042410						
MITCHELL, GEORGE		WELL #:			RRCID -> 139960	COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH	14245	PERF. 13655 - 13725
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/1993										
FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)				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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FELICIA (YEGUA) SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE			30540 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY		
WELL #: 1			RRCID -> 248256	COMPL. DATE 01/09/2009	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10412	- 10888	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WILLIS ESTATE			879035	WELL #: 1	RRCID -> 202098	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10633 - 10813
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1229 1	111 2	630
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1271 1	110 2	630
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1271 1	127 2	633
						3 9		
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	840 1	7 2	633
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	930 1	31 2	636
						3 9		
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			636
WILLIS ESTATE			WELL #: 2	RRCID -> 202957	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10612 - 10798	
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 1		57
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			57
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			57
WILLIS ESTATE			WELL #: 4	RRCID -> 204035	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10682 - 10894	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			59
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
WAGNER OIL COMPANY HENDERSON			891175	WELL #: 2	RRCID -> 202077	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10520 - 10720
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
HENDERSON			WELL #: 1	RRCID -> 202462	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10604 - 10794	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2544 N	2176	-0-	-368	-0-	164	1	1988	3	N	22					69
12	2945 X	2326	-0-	-619	-0-	24	9	2145	3	N	25					94
01	2945 X	1940	-0-	-1005	-0-	153	1	1785	3	N	26					120
02	4312 X	890	-0-	-3422	-0-	28	9	802	3	N	19					139
03	2325 X	446	-0-	-1879	-0-	29	9	415	3	N	-0-					139
04	2250 X	1037	-0-	-1213	-0-	67	1	889	3	N	-0-					139
						21	9									
						31	1									
						148	1									
PIC REALTY CORP		WELL #:		1	RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10909 - 11127					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11092 - 11134					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 241925		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11201 - 11228					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874														
HENDERSON		WELL #:		5	RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11196 - 11208					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
HENDERSON		WELL #:		11	RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10680 - 10700					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874									
HENDERSON		WELL #:		8	RRCID -> 250216		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242				
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

HENDERSON		WELL #:		6	RRCID -> 251332		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON		WELL #:		7	RRCID -> 253327		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		//CONT.//		30542 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874									
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 186908		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11001 - 11107				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 187636		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11133 - 11214				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON		WELL #:		4	RRCID -> 216019		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11146 PERF.11104 - 11112				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

FIG ACRES (YEGUA)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				30815 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
TYRRELL-COMBEST 'A'				048169	WELL #: 1ST		RRCID -> 263245	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH 15063	PERF. 14895	- 15330			
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
11	2884 R	2884	-0-	-0-	-0-	276	1	2437	2	N	155	178	1	261
12	2325 #	833	-0-	-1492	-0-	171	9	727	2	N	23	186	1	97
01	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-	81	1			N	-0-			97
02	1988 #	-0-	-0-	-1988	-0-	25	9			N	-0-			97
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			97
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
FIG RIDGE (FRIO SECOND)														
PAPCO, INC.				30822 464	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
BROUSSARD TRUST				638695	WELL #: 13		RRCID -> 114173	COMPL. DATE 07/11/1984	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 8313	- 8323			
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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-
FIG RIDGE (MARGINULINA)														
PAPCO, INC.				30822 696	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
BROUSSARD TRUST				638695	WELL #: 3 U		RRCID -> 033238	COMPL. DATE 11/02/1984	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 7921	- 7946			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROUSSARD TRUST														
				WELL #: 10	RRCID -> 107151		COMPL. DATE 07/28/1983	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 7941	- 7948				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY				30822 885	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
MCGOWN, ANNA MAE GU				386310	WELL #: 1		RRCID -> 274662	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 14510	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FISHERS REEF (FB C 9800)				31028 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
STATE TRACT 1-4A UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 183428	COMPL. DATE 10/20/2000	TOTAL DEPTH 10960	PERF. 10190 - 10228	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FISHERS REEF (FRIO B 9800)				31028 112	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
STATE TRACT NO. 46				WELL #:	1	RRCID -> 182398	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9866 - 9791	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FISHERS REEF (FRIO 1-A)				31028 128	ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
FR TRACT 1-4B				WELL #:	70 F	RRCID -> 050279	COMPL. DATE 11/10/1967	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 7531 - 7532	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FISHERS REEF (FRIO 5-A)				31028 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
FR TRACT 1-4B				WELL #:	67 F	RRCID -> 119788	COMPL. DATE 11/23/1985	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 8223 - 8255	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FISHERS REEF (FRIO 5, NE)				31028 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
FR TRACT 9-12B				WELL #: 110 U	RRCID -> 114356	COMPL. DATE 08/22/1984	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8203 -	8248
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FISHERS REEF (FRIO 6)				31028 320	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
FR TRACT 1-4B				WELL #: 68 H	RRCID -> 093112	COMPL. DATE 01/09/1981	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 8319 -	8339
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FR TRACT 46				WELL #: 51	RRCID -> 100236	COMPL. DATE 04/26/1982	TOTAL DEPTH	9054	PERF. 8336 -	8353
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FR TRACT 46				WELL #: 59 F	RRCID -> 100577	COMPL. DATE 05/22/1982	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8339 -	8364
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FR TRACT 1-4B				WELL #: 70 H	RRCID -> 103759	COMPL. DATE 12/15/1982	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8318 -	8334
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FISHERS REEF (FRIO 6, N)				31028 325	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
FISHERS REEF TRACT 5-8B				WELL #: 104	RRCID -> 168709	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8342 -	8360
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FISHERS REEF (FRIO 17)										31028 704	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375										
STATE TRACT 5-8A										WELL #:	1	RRCID ->	230143	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10148	-	10194
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				
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
FISHERS REEF (FRIO 8200)										31028 832	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375										
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2										WELL #:	67 H	RRCID ->	107193	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8082	-	8086
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2										WELL #:	68 F	RRCID ->	109760	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 8084	-	8088
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
FISHERS REEF (9800 FB D)										31028 984	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375										
STATE TRACT 9-12B										WELL #:	1	RRCID ->	186583	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	10551	PERF. 9684	-	9714
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
FISHERS REEF, N. (9300)										31030 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375										
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A										WELL #:	1	RRCID ->	154821	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9297	-	9338
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
FLAGPOND (FRIO LOWER)										31194 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
TEXAKOMA E & P, LLC										844133										
FLAG POND										WELL #:	1	RRCID ->	261670	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10811	PERF.10051	-	10059
11	14640	X	7085	-0-	-7555	-0-	6995	3	90	9	N	82				340				
12	14725	X	7971	-0-	-6754	-0-	7890	3	81	9	N	74	171	1		243				
01	14074	X	7278	-0-	-6796	-0-	7224	3	54	9	N	49				292				
02	12544	X	2449	-0-	-10095	-0-	2437	3	12	9	N	11				303				
03	11408	X	9078	-0-	-2330	-0-	9034	3	44	9	N	40				343				
*04	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10552	3	44	9	N	40				383				

FLAGPOND (FRIO LOWER) TEXAKOMA E & P, LLC FLAG POND			//CONT.// //CONT.// WELL #:			31194 400 844133 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA								
							RRCID ->	271077	COMPL.	DATE	05/03/2012	TOTAL	DEPTH	10936	PERF.	10738 - 10804					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11	5250	X	3888	-0-	-1362	-0-		3823	3	65	9	N		59						452	
12	5952	X	4610	-0-	-1342	-0-		4313	3	297	9	N		270		354	1			368	
01	5952	X	3449	-0-	-2503	-0-		3364	3	85	9	N		77		187	1			258	
02	5376	X	1253	-0-	-4123	-0-		1240	3	13	9	N		12						270	
03	4619	X	3579	-0-	-1040	-0-		3546	3	33	9	N		30						300	
04	4470	X	2614	-0-	-1856	-0-		2567	3	47	9	N		43						343	
FLAG POND						WELL #:	4	RRCID ->	287863	COMPL.	DATE	08/22/2018	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	10832 - 10922				
11	38040	X	34952	-0-	-3088	-0-		34418	3	534	9	N		485		343	1			294	
12	39409	X	39409	-0-	-0-	-0-		38826	3	583	9	N		530		715	1			109	
01	36858	X	36858	-0-	-0-	-0-		36434	3	424	9	N		385		127	1			367	
02	21280	X	19911	-0-	-1369	-0-		19648	3	263	9	N		239		514	1			92	
03	39401	X	27354	-0-	-12047	-0-		27046	3	308	9	N		280		183	1			189	
*04	45294	X	45294	-0-	-0-	-0-		44624	3	670	9	N		609		699	1			99	
FLAG POND						WELL #:	5	RRCID ->	288918	COMPL.	DATE	09/18/2019	TOTAL	DEPTH	11083	PERF.	10219 - 10421				
11	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-		14978	3	200	9	N		182						291	
12	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-		16896	3	195	9	N		177		164	1			304	
01	12741	X	10800	-0-	-1941	-0-		10706	3	94	9	N		85		322	1			67	
02	11508	X	5517	-0-	-5991	-0-		5454	3	63	9	N		57						124	
03	17081	X	10775	-0-	-6306	-0-		10680	3	95	9	N		86						210	
04	16530	X	6949	-0-	-9581	-0-		6819	3	130	9	N		118		179	1			149	
FLORES (WX CONSOLIDATED-3) ARCADIA OPERATING, LLC GOLDEN						31532 200 028734	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: SAN JACINTO								
						WELL #:	3SW	RRCID ->	209872	COMPL.	DATE	05/31/2005	TOTAL	DEPTH	4520	PERF.	4346 - 4366				
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT						-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT						-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT						-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT						-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT						-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT						-0-	
FORT TRINIDAD (DEXTER) MD AMERICA ENERGY, LLC KETCHUM						32156 111 556481	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: MADISON								
						WELL #:	1	RRCID ->	284388	COMPL.	DATE	09/01/2017	TOTAL	DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		41		168	1			68	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		34						102	
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		23						125	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		46						171	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		43		171	1			43	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		40						83	
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) BURK ROYALTY CO., LTD. GERALD WAKEFIELD GAS UNIT						32156 497 108799	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON								
						WELL #:	1	RRCID ->	247649	COMPL.	DATE	06/10/2008	TOTAL	DEPTH	11590	PERF.	10871 - 11519				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) //CONT.// 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
EOG RESOURCES, INC. 253162													
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278186 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330													
M	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									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
ETX ENERGY, LLC 255141													
MASTER KAN WELL #: 1 RRCID -> 281620 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11490 - 12174													
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370													
EASTHAM STATE PRISON FARM 7 WELL #: 1 RRCID -> 246227 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11252 - 11685													
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
PARTEN OPERATING INC. 642718													
LITTLE, T. A.GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137794 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446													
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	443 1	2268 2	N	127	177 1		172
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	140 9	2663 2	N	117	179 1		110
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	498 1	2306 2	N	137	178 1		69
*02	2660	X	1824	-0-	-836	-0-	129 9	1459 2	N	80			149
*03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	482 1	2577 2	N	162	182 1		129
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	151 9		N	NO RPT			129
SEVEN J STOCK FARM, INC 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504													
11	7620	X	5384	-0-	-2236	-0-	277 1	4974 2	N	89	176 1		70
12	7874	X	1705	-0-	-6169	-0-	88 9	1527 2	N	57			127
01	7409	X	7091	-0-	-318	-0-	115 1	6520 2	N	133	196 1		64
*02	5012	X	2509	-0-	-2503	-0-	63 9	2305 2	N	51			115
*03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	425 1	6056 2	N	127	178 1		64
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-	146 9		N	NO RPT			64

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718									
NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327									
BROMBERG, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385									
11	14B2 EXT	33	-0-	33	80	33	1		215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				227
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				227
SANDEL OPERATING COMPANY 747534									
ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450									
11	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4491	2	87 9 N	224
12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4019	2	85 9 N	301
01	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4234	2	198 9 N	192
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3508	2	61 9 N	247
03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4173	2	85 9 N	140
*04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3776	2	176 9 N	190
DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476									
11	3090 X	1874	-0-	-1216	-0-	1817	2	57 9 N	157
12	3410 X	2903	-0-	-507	-0-	2831	2	72 9 N	222
01	3410 X	1801	-0-	-1609	-0-	1658	2	143 9 N	280
02	3080 X	1817	-0-	-1263	-0-	1749	2	68 9 N	163
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2940	2	63 9 N	220
*04	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3148	2	158 9 N	108

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)				32156 781	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058									
FORREST, W. M., JR. A/C #1				WELL #:	1 L	RRCID -> 006237	COMPL. DATE 02/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10841	-	10882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	294	1	1879	2	N	10		63
						11	9						
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	131	1	1121	2	N	10		73
						11	9						
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	226	1	2078	2	N	19		92
						21	9						
04	0 W	2016	-0-	2016	2016	223	1	1780	2	N	12		104
						13	9						
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425									
ALLIANCE TRUST CO. -A-				WELL #:	1 L	RRCID -> 031531	COMPL. DATE 06/10/1962	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
FORREST, W. M., JR. -B-				WELL #:	1 F	RRCID -> 032717	COMPL. DATE 07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				59
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)				32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID -> 258148	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466	-	10836
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95				200
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89	189	1		100
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	26	3	9	9	N	8		108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52				160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13				173
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	22				195
BELL				WELL #:	1	RRCID -> 278446	COMPL. DATE 06/10/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9565	-	11370
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2	N	-0-				160
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	10	2	30	9	N	27	142	45
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-				45
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				45
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				45
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	62	1	8		106
SLAUGHTER				WELL #:	1	RRCID -> 279361	COMPL. DATE 04/27/2014	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	9595	-	11422
11	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-				176
12	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	111	1		65
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
*03	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-				65
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 32156 852										CAPACITY				CNTY: MADISON					
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																			
BOYD																			
WELL #: 1										RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133									
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	
11	120 N	55	-0-	-65	-0-			55	2			N	-0-					243	
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-			97	2		74	9	N	67	223	1		87	
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-			149	2		23	9	N	21				108	
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-			107	3				N	-0-				108	
*03	186 N	127	-0-	-59	-0-			119	3		8	9	N	7				115	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-								N	66	1	8		180	
SHOEMAKER										WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396									
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-			11	2		7	9	N	6				95	
12	31 N	22	-0-	-9	-0-			22	2				N	-0-				95	
01	31 N	28	-0-	-3	-0-			28	2				N	-0-				95	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36	3				N	-0-				95	
*03	31 N	25	-0-	-6	-0-			25	3				N	-0-				95	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-								N	-0-				95	
MOSSER										WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038									
11	450 N	138	-0-	-312	-0-			138	2				N	-0-				190	
12	341 N	130	-0-	-211	-0-			130	2				N	-0-				190	
01	186 N	87	-0-	-99	-0-			87	2				N	-0-	143	1		47	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-			171	3				N	-0-				47	
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-			164	3		261	9	N	237	4	8		280	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-								N	173	343	1	5 8	105	
BURK ROYALTY CO., LTD. POSTEL										108799 WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10176 - 12226									
11	210 N	126	-0-	-84	-0-			92	2		34	9	N	31				78	
12	248 N	20	-0-	-228	-0-			20	2				N	-0-				78	
01	186 N	100	-0-	-86	-0-			100	2				N	-0-				78	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-								N	-0-				78	
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-			173	2				N	-0-				78	
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-			187	2				N	-0-				-0-	
STERLING T. HARRISON ET AL										WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 10877 - 11635									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
TOMMIE JO MANNING, ET AL										WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 10671 - 11090									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) // CONT. // 32156 852				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD. // CONT. // 108799															
SAMUEL GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	269655	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	11210	- 14185
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
*10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	299	1		-0-
*11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
*12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
*01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				-0-
*02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-				-0-
*03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-				-0-

BRASSELL				WELL #:	1	RRCID ->	271284	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.	10158	- 11250
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		950	2	183	9	N	166	179	1	135
12	1023 N	1020	-0-	-3	-0-		712	2	308	9	N	280	340	1	75
01	1023 N	1003	-0-	-20	-0-		721	2	282	9	N	256	179	1	152
02	924 N	838	-0-	-86	-0-		640	2	198	9	N	180	167	1	165
*03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		764	2	317	9	N	288	358	1	95
04	960 N	808	-0-	-152	-0-		579	2	229	9	N	208	181	1	122

TURNER				WELL #:	1	RRCID ->	271286	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	10197	- 11898
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		941	2	598	9	N	544	467	1	152
12	1488 N	1292	-0-	-196	-0-		695	2	597	9	N	543	542	1	153
01	1395 N	1279	-0-	-116	-0-		651	2	628	9	N	571	526	1	198
02	1344 N	1148	-0-	-196	-0-		655	2	493	9	N	448	529	1	117
*03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		850	2	858	9	N	780	700	1	197
*04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		787	2	760	9	N	691	720	1	168

YORK				WELL #:	1	RRCID ->	271375	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.	9921	- 11657
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-		10	2	43	9	N	39			220
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-	180	1	40
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			40
02	56 N	4	-0-	-52	-0-		4	2			N	-0-			40
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-		11	2	11	9	N	10			50
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-		122	2	17	9	N	15			65

CANNON				WELL #:	1	RRCID ->	272989	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL	DEPTH	11880	PERF.	10142	- 11729
11	60 N	45	-0-	-15	-0-		45	2			N	-0-			132
12	62 N	35	-0-	-27	-0-		35	2			N	-0-			132
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-			132
02	56 N	43	-0-	-13	-0-		43	2			N	-0-			132
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-			132
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-			132

MANNING				WELL #:	1	RRCID ->	273058	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL	DEPTH	11716	PERF.	9772	- 11499
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		994	2	426	9	N	387	362	1	137
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		610	2	691	9	N	628	538	1	227
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		465	2	734	9	N	667	722	1	172
02	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		1184	2	1293	9	N	1175	1075	1	272
*03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-		1086	2	1346	9	N	1224	1258	1	238
*04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		808	2	846	9	N	769	724	1	283

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490														
M	ALLOW CODE	GAS 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	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	24			178
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	733	2	127	9	N	115	161	1	132
01	1209 N	416	-0-	-793	-0-	374	2	42	9	N	38			170
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			170
03	868 N	93	-0-	-775	-0-	65	2	28	9	N	25			195
*04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	677	2	215	9	N	195	181	1	208
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603														
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-			83
12	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-			83
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			83
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	37	2	15	9	N	14			97
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			97
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-			97
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582														
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			78
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			78
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			78
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			78
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			78
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			78
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802														
11	720 N	276	-0-	-444	-0-	276	2			N	-0-			87
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3	9	N	3			90
01	589 N	430	-0-	-159	-0-	430	2			N	-0-			90
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			90
03	744 N	587	-0-	-157	-0-	501	2	86	9	N	78			168
04	420 N	313	-0-	-107	-0-	304	2	9	9	N	8			177
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523														
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	612	2	370	9	N	336	360	1	170
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	362	2	281	9	N	255	365	1	60
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	303	2	257	9	N	234	182	1	112
02	924 N	737	-0-	-187	-0-	477	2	260	9	N	236	170	1	178
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	429	2	300	9	N	273	361	1	90
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	305	2	314	9	N	285	181	1	193
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291														
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-			52
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			52
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			52
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			52
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			52
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			52
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072														
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1086	2	943	9	N	857	977	1	57
12	1953 N	1616	-0-	-337	-0-	703	2	913	9	N	830	704	1	183
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	751	2	1007	9	N	915	906	1	192
02	1764 N	1241	-0-	-523	-0-	588	2	653	9	N	594	528	1	258
*03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	908	2	1007	9	N	915	876	1	297
04	1710 N	1528	-0-	-182	-0-	518	2	1010	9	N	918	893	1	322

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	570 N	171	-0-	-399	-0-	130	2	41	9	N	37	178	1	70
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1673	2	253	9	N	230	177	1	123
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	950	2	323	9	N	294	177	1	240
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	536	2	347	9	N	315	360	1	195
03	1922 N	1360	-0-	-562	-0-	924	2	436	9	N	396	354	1	237
04	1230 N	656	-0-	-574	-0-	329	2	327	9	N	297	362	1	172
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10432 - 12110														
11	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	864	2	156	9	N	142	185	1	97
12	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	999	2	183	9	N	166	180	1	83
01	1271 N	1035	-0-	-236	-0-	906	2	129	9	N	117			200
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	880	2	99	9	N	90	173	1	117
03	1178 N	843	-0-	-335	-0-	763	2	80	9	N	73			190
04	990 N	955	-0-	-35	-0-	803	2	152	9	N	138	180	1	148
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	400	2	69	9	N	63			145
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			145
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-			145
02	448 N	59	-0-	-389	-0-	59	2			N	-0-			145
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			145
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	375	2	52	9	N	47			192
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377														
11	930 N	897	-0-	-33	-0-	839	2	58	9	N	53			142
12	744 N	257	-0-	-487	-0-	257	2			N	-0-	60	1	82
01	651 N	380	-0-	-271	-0-	351	2	29	9	N	26			108
02	840 N	360	-0-	-480	-0-	343	2	17	9	N	15			123
*03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	762	2	65	9	N	59			182
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	781	2	33	9	N	30			212
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638														
11	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-			65
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			65
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			65
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-			65
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			65
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			65
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579														
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	220	185	1	158
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	902	2	183	9	N	166	172	1	152
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1258	2	233	9	N	212	187	1	177
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	332	2	252	9	N	229	179	1	227
*03	930 N	845	-0-	-85	-0-	567	2	278	9	N	253	367	1	113
04	900 N	684	-0-	-216	-0-	440	2	244	9	N	222	180	1	155
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10511 - 12155														
11	870 N	637	-0-	-233	-0-	526	2	111	9	N	101			168
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	800	2	220	9	N	200	285	1	83
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	880	2	112	9	N	102			185
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	777	2	114	9	N	104	179	1	110
03	899 N	815	-0-	-84	-0-	714	2	101	9	N	92			202
04	870 N	751	-0-	-119	-0-	655	2	96	9	N	87	180	1	108

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	790	2	88	9	N	80			155
12	589 N	521	-0-	-68	-0-	463	2	58	9	N	53			208
01	744 N	447	-0-	-297	-0-	401	2	46	9	N	42	182	1	68
02	812 N	533	-0-	-279	-0-	485	2	48	9	N	44			112
*03	527 N	436	-0-	-91	-0-	407	2	29	9	N	26			138
04	420 N	334	-0-	-86	-0-	306	2	28	9	N	25			163
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279														
11	2610 X	1921	-0-	-689	-0-	1910	2	11	9	N	10			60
12	2697 X	1500	-0-	-1197	-0-	1458	2	42	9	N	38			98
01	2697 X	1393	-0-	-1304	-0-	1345	2	48	9	N	44			142
02	2436 X	1189	-0-	-1247	-0-	1172	2	17	9	N	15			157
*03	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1413	2	61	9	N	55	169	1	43
04	1350 N	1242	-0-	-108	-0-	1168	2	74	9	N	67			110
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339														
11	600 N	440	-0-	-160	-0-	433	2	7	9	N	6			157
12	558 N	301	-0-	-257	-0-	294	2	7	9	N	6	125	1	38
01	496 N	246	-0-	-250	-0-	222	2	24	9	N	22			60
02	420 N	194	-0-	-226	-0-	194	2			N	-0-			60
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	288	2	31	9	N	28			88
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	561	2	35	9	N	32			120
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197														
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	549	2	83	9	N	75			207
12	682 N	553	-0-	-129	-0-	485	2	68	9	N	62	177	2	92
01	651 N	412	-0-	-239	-0-	324	2	88	9	N	80			172
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	329	2	87	9	N	79	184	1	67
*03	558 N	411	-0-	-147	-0-	338	2	73	9	N	66			133
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	233	2	88	9	N	80	184	1	30
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094														
11	1470 N	1054	-0-	-416	-0-	704	2	350	9	N	318	354	1	118
12	930 N	819	-0-	-111	-0-	538	2	281	9	N	255	180	1	193
01	868 N	679	-0-	-189	-0-	413	2	266	9	N	242	358	1	77
02	980 N	851	-0-	-129	-0-	644	2	207	9	N	188			265
*03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	844	2	323	9	N	294	362	1	197
04	660 N	429	-0-	-231	-0-	232	2	197	9	N	179	181	1	195
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200														
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			85
12	651 X	224	-0-	-427	-0-	105	2	119	9	N	108			193
01	966 X	966	-0-	-0-	-0-	892	2	74	9	N	67	133	1	127
02	392 X	201	-0-	-191	-0-	178	2	23	9	N	21			148
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	415	2	163	9	N	148	173	1	123
04	930 N	134	-0-	-796	-0-	87	2	47	9	N	43			167
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990														
11	750 N	173	-0-	-577	-0-	173	2			N	-0-	174	1	145
12	682 N	126	-0-	-556	-0-	118	2	8	9	N	7			152
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-			152
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-			152
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			152
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			152

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																
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
11	1470 N	1322	-0-	-148	-0-	1094	2	228	9	N	207	180	1			125
12	1736 N	572	-0-	-1164	-0-	503	2	69	9	N	63					188
01	1178 N	436	-0-	-742	-0-	316	2	120	9	N	109	179	1			118
02	1232 N	458	-0-	-774	-0-	395	2	63	9	N	57					175
03	558 N	457	-0-	-101	-0-	355	2	102	9	N	93					268
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	444	2	171	9	N	155	170	1			253

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	411	2	163	9	N	148	169	1			195
12	527 N	162	-0-	-365	-0-	162	2			N	-0-					195
01	651 N	196	-0-	-455	-0-	142	2	54	9	N	49	126	1			118
02	532 N	155	-0-	-377	-0-	98	2	57	9	N	52					170
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					170
04	180 N	79	-0-	-101	-0-	76	2	3	9	N	3					173

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																
11	1140 N	916	-0-	-224	-0-	626	2	290	9	N	264	185	1			213
12	992 N	712	-0-	-280	-0-	441	2	271	9	N	246	367	1			92
01	992 N	717	-0-	-275	-0-	450	2	267	9	N	243	182	1			153
02	868 N	602	-0-	-266	-0-	412	2	190	9	N	173	183	1			143
03	713 N	659	-0-	-54	-0-	432	2	227	9	N	206	184	1			165
04	690 N	266	-0-	-424	-0-	238	2	28	9	N	25					190

BURLESON CONTRACTING, L.L.C. 109212 WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070																
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013																

CONTRAST ENERGY, LLC 173799 BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 10484 - 11826																
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	11					89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					89
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	86	2	132	9	N	120	175	1			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

ETX ENERGY, LLC 255141 VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141									
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				52
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF. 11700 - 12012									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				19
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 10175 - 11848									
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	388 1	217 3	N	202
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	90 9	188 3	N	37
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	695 1	35 3	N	37
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10 9		N	37
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	583 1		N	37
04	600 N	373	-0-	-227	-0-	69 3	67 3	N	122
						132 3			
						212 1			
						94 9			
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10163 - 11856									
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	332 3	54 9	N	127
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	648 1	175 3	N	140
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	14 9	882 3	N	188
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	398 1		N	197
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	53 9		N	197
*04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	226 1	390 3	N	225
						10 9	557 3	N	
						95 1			
						349 1			
						31 9			

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	426 1	1645 3	N	160	185 1			140	
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	176 9	516 3	N	127				267	
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	789 1	188 3	N	28				295	
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	140 9	77 3	N	-0-				295	
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	367 1	200 3	N	2				297	
04	570 N	253	-0-	-317	-0-	31 9	53 3	N	20	177 1			140	
						132 1								
						288 1								
						2 9								
						178 1								
						22 9								
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097														
KETCHUM WELL #: 1														
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425 RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0														
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			28	
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			Y	-0-			28	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			Y	-0-			28	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-			28	
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			Y	-0-			28	
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			Y	-0-			28	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425																
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A																
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2		Y	-0-					28
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-					28
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-					28
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-					28
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-					28
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2		Y	-0-					28
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A																
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	228	2	15	9	Y	14				103
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	215	2	14	9	Y	13				116
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	183	2	12	9	Y	11				127
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-				127
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-				127
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-				127
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425									
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327									
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473									
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902									
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1	N	193
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145														
M	ALLOW 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
0														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892														
PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168														
DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230														
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			215
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			215
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			215
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			215
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			215
*04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			215
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//		32157 071		CAPACITY				CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799															
TURNER				WELL #:		1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10197 - 11898							
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MANNING				WELL #:		1		RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716		PERF. 9772 - 11499							
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CANNON				WELL #:		1		RRCID -> 274415		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10142 - 11729							
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GREENE				WELL #:		1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9648 - 11490							
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FLORENCE				WELL #:		1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9630 - 10631							
11		30 N		11	-0-	-19	-0-	-0-		11	2			N	-0-					120	
12		2 N		2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					120	
01		31 N		1	-0-	-30	-0-	-0-		1	2			N	-0-					120	
02		11 N		-0-	-0-	-11	-0-	-0-						N	-0-					120	
*03		58 N		58	-0-	-0-	-0-	-0-		25	2		33	9	N	30				150	
*04		51 N		51	-0-	-0-	-0-	-0-		51	2			N	-0-					150	
VIVIANNE				WELL #:		1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9761 - 11603							
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HARGRAVE				WELL #:		1		RRCID -> 276391		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9805 - 11582							
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799													
TINSLEY			WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10044 - 11802					
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STIVER			WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 9991 - 11523					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASELL			WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF.10158 - 11250					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRICHEL			WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD			WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10634 - 12291					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR			WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9433 - 11204					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER			WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 9595 - 11422					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										32157 071			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.										//CONT.//			108799														
CANANT										WELL #:			1			RRCID -> 279386			COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 11690			PERF.10116 - 11638		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
				GAS		LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
12		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
01		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
02		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
04		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
BOYD										WELL #:			1			RRCID -> 279387			COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 11213			PERF. 9630 - 11133		
11		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
12		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
01		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
02		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
04		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
GIBBS BROS										WELL #:			1			RRCID -> 279389			COMPL. DATE 11/03/2014			TOTAL DEPTH 12438			PERF.10766 - 12377		
11		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
12		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
01		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
02		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
04		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
HENRY										WELL #:			1			RRCID -> 279474			COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 11650			PERF. 9724 - 11072		
11		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
12		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
01		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
02		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
04		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
HARDY										WELL #:			1			RRCID -> 279545			COMPL. DATE 07/19/2014			TOTAL DEPTH 12249			PERF.10423 - 12100		
11		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
12		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
01		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
02		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
04		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
BELL										WELL #:			1			RRCID -> 279593			COMPL. DATE 06/10/2014			TOTAL DEPTH 11575			PERF. 9565 - 11370		
11		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
12		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
01		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
02		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
04		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
THOMPSON										WELL #:			1			RRCID -> 279695			COMPL. DATE 07/13/2014			TOTAL DEPTH 11400			PERF. 9398 - 10352		
11		30	N	27	-0-		-3	-0-		-0-		20	2		7	9	N		6			128					
12		31	N	31	-0-		-0-	-0-		-0-		16	2		15	9	N		14			142					
01		31	N	13	-0-		-18	-0-		-0-		13	2				N		-0-			142					
02		28	N	28	-0-		-0-	-0-		-0-		28	2				N		-0-			142					
03		31	N	14	-0-		-17	-0-		-0-		14	2				N		-0-			142					
*04		133	N	133	-0-		-0-	-0-		-0-		58	2		75	9	N		68			216					

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										CAPACITY		CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.										32157 071		ASSOCIATED							
THOMAS										//CONT.// 108799		WELL #: 1							
										RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9258 - 11122			
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 CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
BANKHEAD										WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 10511 - 12155	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
SHOEMAKER										WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564		PERF. 9553 - 11396	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
KNIGHT										WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685		PERF. 9808 - 11579	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
MARCELLA										WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF. 10727 - 12279	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
JETT										WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 10699 - 12310	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
THORNBERRY										WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 10877 - 12339	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)						//CONT.// 32157 071		CAPACITY				CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.						//CONT.// 108799									
SMITH						WELL #:	1	RRCID -> 281345	COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL	DEPTH 11265	PERF. 9350	- 11094		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCADAMS						WELL #:	1	RRCID -> 281349	COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL	DEPTH 12605	PERF. 10595	- 12197		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RADER						WELL #:	1	RRCID -> 281369	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL	DEPTH 11455	PERF. 9333	- 11200		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEGGETT						WELL #:	1	RRCID -> 281524	COMPL. DATE 01/18/2016	TOTAL	DEPTH 11100	PERF. 9186	- 10990		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSSER						WELL #:	1	RRCID -> 281529	COMPL. DATE 08/05/2016	TOTAL	DEPTH 11145	PERF. 9221	- 11038		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHELTON						WELL #:	1	RRCID -> 281595	COMPL. DATE 04/15/2016	TOTAL	DEPTH 11110	PERF. 9194	- 10999		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSTON						WELL #:	1	RRCID -> 281634	COMPL. DATE 10/26/2016	TOTAL	DEPTH 11380	PERF. 9339	- 11164		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORT TRINIDAD, EAST (BUDA) BURK ROYALTY CO., LTD. MORGAN				//CONT.// 32157 071 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON												
				WELL #:	1	RRCID ->	282325	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.	9111	-	10928								
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
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
RADER				WELL #:		2	RRCID ->	282781	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL	DEPTH	11206	PERF.	9333	-	11200							
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
GERALD WAKEFIELD				WELL #:		2	RRCID ->	282802	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL	DEPTH	11270	PERF.	9240	-	11154							
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
MCR				WELL #:		2	RRCID ->	282815	COMPL. DATE	05/20/2017	TOTAL	DEPTH	9768	PERF.	9760	-	9765							
11		4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-								N	26							200
12		47	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11	2	36	9		N	33	183	1					50
01		204	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			19	2	185	9		N	168							218
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							218
03		62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-								N	-0-							218
04		60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-								N	-0-							218
FORREST				WELL #:		2	RRCID ->	283790	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	9265	-	11056							
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
STEWART				WELL #:		1	RRCID ->	284266	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	9392	-	11102							
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT						-0-

PORT TRINIDAD, EAST (BUDA) ETX ENERGY, LLC LITTLE											//CONT.// 32157 071 255141											ASSOCIATED											CAPACITY											CNTY: MADISON																					
WELL #: 1											RRCID -> 267604											COMPL. DATE 12/05/2010											TOTAL DEPTH 11998											PERF. 9951 - 11547																					
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																														
11		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT								-0-																															
12		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT								-0-																															
01		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT								-0-																															
02		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT								-0-																															
03		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT								-0-																															
04		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT								-0-																															
FERGUSON PRISON UNIT											WELL #: 1001											RRCID -> 271453											COMPL. DATE 04/24/2012											TOTAL DEPTH 12308											PERF. 10240 - 11878										
11		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT									-0-																														
12		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT									-0-																														
01		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT									-0-																														
02		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT									-0-																														
03		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT									-0-																														
04		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT									-0-																														
EASTHAM STATE PRISON FARM											WELL #: 0202											RRCID -> 271474											COMPL. DATE 10/15/2013											TOTAL DEPTH 11470											PERF. 9538 - 11257										
11		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT										-0-																													
12		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT										-0-																													
01		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT										-0-																													
02		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT										-0-																													
03		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT										-0-																													
04		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT										-0-																													
HYDE											WELL #: 1											RRCID -> 271475											COMPL. DATE 04/26/2011											TOTAL DEPTH 12800											PERF. 10712 - 12500										
11		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT											-0-																												
12		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT											-0-																												
01		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT											-0-																												
02		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT											-0-																												
03		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT											-0-																												
04		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT											-0-																												
MILES TIMBER											WELL #: 1											RRCID -> 271476											COMPL. DATE 12/04/2011											TOTAL DEPTH 12400											PERF. 10242 - 12290										
11		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT												-0-																											
12		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT												-0-																											
01		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT												-0-																											
02		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT												-0-																											
03		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT												-0-																											
04		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT												-0-																											
BLAIR A											WELL #: 1											RRCID -> 271480											COMPL. DATE 05/27/2011											TOTAL DEPTH 12772											PERF. 10788 - 12492										
11		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT													-0-																										
12		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT												-0-																											
01		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT												-0-																											
02		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT												-0-																											
03		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT												-0-																											
04		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT												-0-																											
GARRISON											WELL #: 1											RRCID -> 271482											COMPL. DATE 10/08/2011											TOTAL DEPTH 12650											PERF. 10680 - 12408										
11		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT													-0-																										
12		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT												-0-																											
01		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT												-0-																											
02		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT												-0-																											
03		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT												-0-																											
04		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT												-0-																											

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)															CAPACITY					CNTY: MADISON																																		
ETX ENERGY, LLC															32157 071																																							
CROWSON															//CONT.// 255141																																							
WELL #: 1															RRCID -> 272049					COMPL. DATE 07/02/2011					TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931																													
M 0 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				
11 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
12 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
01 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
02 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
03 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
04 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
FERGUSON PRISON UNIT															WELL #: 201					RRCID -> 272229					COMPL. DATE 07/04/2011					TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078																								
11 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
12 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
01 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
02 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
03 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
04 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: 0101					RRCID -> 273489					COMPL. DATE 08/10/2012					TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531																								
11 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
12 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
01 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
02 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
03 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
04 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: 0103					RRCID -> 273599					COMPL. DATE 09/07/2013					TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671																								
11 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
12 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
01 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
02 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
03 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
04 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: 0602					RRCID -> 273602					COMPL. DATE 10/10/2013					TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510																								
11 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
12 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
01 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
02 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
03 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
04 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: 0401					RRCID -> 273642					COMPL. DATE 06/11/2013					TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324																								
11 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
12 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
01 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
02 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
03 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
04 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: 601					RRCID -> 273666					COMPL. DATE 03/23/2014					TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410																								
11 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
12 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
01 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
02 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
03 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									
04 SWR 10															NO RPT					-0-					-0-					-0-					N NO RPT										-0-									

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910														
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										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274441 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 10306 - 11552														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 10592 - 12167														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536														
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	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275034 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275548 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 275574 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 10077														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 702		RRCID -> 275666		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563								
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY		WELL #: 2		RRCID -> 275681		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 10000 PERF.10117 - 11829								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2021																

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0206		RRCID -> 275709		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0510		RRCID -> 275741		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 275823		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0701		RRCID -> 275834		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0104		RRCID -> 275974		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 276074 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754														
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10002 - 11663														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 10087 - 11302														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276444 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276570 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276826 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 10175 - 11848														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 801 RRCID -> 278332 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 10124 - 15384														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										CAPACITY		CNTY: MADISON										
ETX ENERGY, LLC																						
MARTY HYDE																						
										32157 071		ASSOCIATED										
										255141		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948 - 11143				
										WELL #: 3												
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
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10379 - 11999									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
FERGUSON PRISON UNIT					WELL #: 0601H		RRCID -> 279340		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501		PERF.10422 - 16076									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
CHAMBLESS					WELL #: 1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10163 - 11856									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
VON ROSENBERG					WELL #: 2		RRCID -> 279569		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717		PERF. 9710 - 11387									
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
BARRETT					WELL #: 1		RRCID -> 279570		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10279 - 11935									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
ADAMS, R. C.					WELL #: 1		RRCID -> 279862		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10422 - 12068									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC			//CONT.//		255141												
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:		0101	RRCID -> 279874		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10114 - 11765					
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	*	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANLEY			WELL #:		1	RRCID -> 279891		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10210 - 12350					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAVELL			WELL #:		1	RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748		PERF.10112 - 11683					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		0606	RRCID -> 280266		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9811 - 11456					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:		0402	RRCID -> 280806		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11819		PERF.10166 - 11794					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A			WELL #:		1	RRCID -> 281115		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 9652 - 11300					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEALY			WELL #:		2H	RRCID -> 285106		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 11230		PERF.11249 - 17654					
11		0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
12		0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
01		0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
02		0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
MD AMERICA ENERGY, LLC				556481										
KETCHUM		WELL #:		1	RRCID ->	284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL	DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ORO RESOURCES, LLC				626507										
RUFFINO		WELL #:		1	RRCID ->	280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	280189	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL	DEPTH	11160	PERF.	9177 - 10848	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
STARNIS		WELL #:		1	RRCID ->	274574	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL	DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1			162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	259647	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				//CONT.//	32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799															
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	270411	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	-	11230					
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
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	280217	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9258	-	11122					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FORREST				WELL #:	2	RRCID ->	283905	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9265	-	11056					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ETX ENERGY, LLC				WELL #:	255141	RRCID ->	267576	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951	-	11547					
LITTLE				1																
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	1001	RRCID ->	271473	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240	-	11878					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0202	RRCID ->	271498	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9538	-	11257					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON									
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141															
BLAIR A		WELL #: 1		RRCID -> 271499		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492									
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
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 201		RRCID -> 272244		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922							
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE				WELL #: 1		RRCID -> 273053		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500							
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0103		RRCID -> 273077		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942							
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0602		RRCID -> 273575		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510							
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: A 03		RRCID -> 273663		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910							
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141															
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0102			RRCID -> 273664			COMPL. DATE 11/25/2013			TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620						
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0401			RRCID -> 273696			COMPL. DATE 06/11/2013			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 601			RRCID -> 273697			COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0703			RRCID -> 274449			COMPL. DATE 05/31/2014			TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: C 01			RRCID -> 274530			COMPL. DATE 05/05/2013			TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0510			RRCID -> 274575			COMPL. DATE 11/13/2013			TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ELLIOTT			WELL #: 1			RRCID -> 274721			COMPL. DATE 01/13/2011			TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC			//CONT.//		255141													
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		0604	RRCID -> 274760		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782		PERF. 9978 - 11604						
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:		0802	RRCID -> 274909		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302		PERF.10087 - 11302						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		C 02	RRCID -> 274925		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708		PERF.10004 - 11536						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		0101	RRCID -> 274926		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 9819 - 11531						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		0503	RRCID -> 274944		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10584 - 10850						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		1001	RRCID -> 274992		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872		PERF.11307 - 11600						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOLBERT			WELL #:		1	RRCID -> 275016		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412		PERF. 9322 - 10991						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141														
CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275560		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220								
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM																
		WELL #: 702		RRCID -> 275614		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM																
		WELL #: 206		RRCID -> 275676		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOSLEY																
		WELL #: 2		RRCID -> 275718		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10117 - 11829								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2021																
CROWSON																
		WELL #: 1		RRCID -> 276334		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM																
		WELL #: 0701		RRCID -> 276366		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF. 10090 - 11390								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHESTER ADAMS																
		WELL #: 1		RRCID -> 276445		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON									
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141															
CRESPI		WELL #: 1		RRCID -> 276547		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936									
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HYDE, MARTY				WELL #: 4		RRCID -> 276575		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0104		RRCID -> 276576		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ADAMS, CHESTER				WELL #: 2		RRCID -> 276820		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARRISON				WELL #: 1		RRCID -> 277958		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12406							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0204		RRCID -> 278091		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0402		RRCID -> 278126		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON							
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141																
HANLEY			WELL #: 1			RRCID -> 278389			COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350							
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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
VON ROSENBERG			WELL #: 2			RRCID -> 279466			COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0601H			RRCID -> 279479			COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MILLER			WELL #: 2			RRCID -> 279480			COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ADAMS, R. C.			WELL #: 1			RRCID -> 279756			COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BARRETT			WELL #: 1			RRCID -> 279775			COMPL. DATE 01/23/2015			TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0101			RRCID -> 279882			COMPL. DATE 03/01/2011			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC				//CONT.// 255141											
MARTY HYDE				WELL #: 3		RRCID -> 280174		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948 - 11143			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0606		RRCID -> 280321		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9811 - 11456			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JONES				WELL #: 2		RRCID -> 280709		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9987 - 11603			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 0402		RRCID -> 280838		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11819		PERF. 10166 - 11794			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM A				WELL #: 1		RRCID -> 281117		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 9652 - 11300			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ORO RESOURCES, LLC				626507											
RUFFINO				WELL #: 1		RRCID -> 280134		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON							
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507												
DAVID		WELL #:		1	RRCID -> 280213		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848					
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	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
STARNES				WELL #:		1	RRCID -> 274164		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

KNIGHT				WELL #:		1	RRCID -> 278892		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8852 - 11145			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)				32157 525		ASSOCIATED		49B								
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799												
ROBERTSON				WELL #:		1	RRCID -> 259652		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 270479		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

YORK				WELL #:		1	RRCID -> 271490		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9921 - 11657			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638															
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
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155															
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281434 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094															
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF. 10727 - 12279															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200															
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ETX ENERGY, LLC 255141															
SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 276852	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 11998	PERF.10175	- 11848						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490															
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 10142 - 11729															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10423 - 12110																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155														
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																		
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																		
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																		
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	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GERALD WAKEFIELD										WELL #: 2		RRCID -> 282848		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FORREST										WELL #: 2		RRCID -> 283785		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
STEWART										WELL #: 1		RRCID -> 284316		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ETX ENERGY, LLC										255141								
HYDE										WELL #: 1		RRCID -> 271038		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 10712 - 12500		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MILES TIMBER										WELL #: 1		RRCID -> 271039		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10242 - 12290		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141																	
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492																	
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
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																		
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141																		
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693																		
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
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0901		RRCID -> 275665		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0701		RRCID -> 275852		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0104		RRCID -> 276073		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHESTER ADAMS										WELL #: 1		RRCID -> 276154		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SANTA ELENA GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 276819		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHAMBLESS										WELL #: 1		RRCID -> 279393		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																		
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141																		
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076								
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
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765								
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAVELL										WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683								
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HYDE, MARTY										WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143								
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HANLEY										WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350								
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM A										WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300								
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//														
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC														
TODD														
WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF. 10612 - 10642														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MD AMERICA ENERGY, LLC														
KETCHUM														
WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097														
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ORO RESOURCES, LLC														
RUFFINO														
WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVID														
WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
STARNES														
WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT														
WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//													32157 568	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
ROSE CITY RESOURCES, LLC													727892								
HACKETT													WELL #:	1	RRCID ->	279214	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	9626	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D)													32157 781	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP													639425								
BRUTON 7 UNIT													WELL #:	7 L	RRCID ->	226891	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	10975	PERF.10716 - 10730
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	436	2	3 9	N	3							169				
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-							169				
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	496	2	12 9	N	11							180				
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-							180				
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1832	2	53 9	N	48							228				
*04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-							228				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327								
FRANK SMITH													WELL #:	1	RRCID ->	279460	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF. 9752 - 10959
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-				
SANDEL OPERATING COMPANY													747534								
MORRIS, THELMA													WELL #:	1	RRCID ->	125472	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10598 - 10614
11	5280 X	5072	-0-	-208	-0-	4980	2	92 9	N	84							253				
12	5332 X	5053	-0-	-279	-0-	4958	2	95 9	N	86	195	1					144				
01	5332 X	4642	-0-	-690	-0-	4552	2	90 9	N	82							226				
02	4788 X	2892	-0-	-1896	-0-	2837	2	55 9	N	50	185	1					91				
03	5239 X	4924	-0-	-315	-0-	4830	2	94 9	N	85							176				
04	5070 X	4378	-0-	-692	-0-	4298	2	80 9	N	73	1	8					248				
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E)													32157 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP													639425								
BRUTON 7 UNIT													WELL #:	7 L	RRCID ->	032718	COMPL. DATE	01/27/1963	TOTAL DEPTH	10975	PERF. N/A
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327								
FRANK SMITH													WELL #:	1	RRCID ->	279608	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF. 9752 - 10959
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-				

F. 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	
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
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TOMMIE JO MANNING, ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 270401		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ETX ENERGY, LLC										255141									
GOULDIE										WELL #: 1		RRCID -> 279619		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 9510 - 10926	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)										32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BARCO OIL & GAS CO.										049170									
THOMPSON, J. O.										WELL #: 1		RRCID -> 034517		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 11374		PERF. N/A	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
PLUGGED AND ABANDONED										02/01/2011									

BURK ROYALTY CO., LTD.										108799									
WALSH ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 030351		COMPL. DATE 04/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10925 - 11032	
11		510 N	376	-0-	-134	-0-			376	2		N	-0-					78	
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-			541	2		N	-0-					78	
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-			338	2		N	-0-					78	
02		364 N	31	-0-	-333	-0-			31	2		N	-0-					78	
*03		544 N	544	-0-	-0-	-0-			544	2		N	-0-					78	
*04		398 N	398	-0-	-0-	-0-			385	2	13 9	N	12					90	

ENERQUEST OPERATING L.L.C.										252058									
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2										WELL #: 1 F		RRCID -> 032736		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 10931		PERF. N/A	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425																		
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	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	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST, W. M., JR. A/C #1										WELL #:	2 U	RRCID -> 032719	COMPL. DATE 06/22/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1										WELL #:	1 H	RRCID -> 032735	COMPL. DATE 07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10538 - 10576	
11	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-										WELL #:	1 U	RRCID -> 032737	COMPL. DATE 11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10586 - 10618	
11	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST-STATE UNIT										WELL #:	2 U	RRCID -> 032739	COMPL. DATE 02/18/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWDEN OPERATING CO. 799350										WELL #:	1 U	RRCID -> 032911	COMPL. DATE 04/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP)				32191 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
PARTEN OPERATING INC.				642718									
MYRA GOULD GU				WELL #: 1	RRCID -> 105078	COMPL. DATE 03/16/1983	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10264	- 11043				
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
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	207 1	1553 2	N	28				83
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	31 9	1465 2	N	27				110
01	1612 N	1369	-0-	-243	-0-	194 1	1198 2	N	15				125
02	1456 N	1004	-0-	-452	-0-	30 9	890 2	N	13				138
03	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	154 1	1280 2	N	35				173
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	17 9		N	NO RPT				173
						100 1							
						14 9							
						134 1							
						39 9							

SEVEN J STOCK FARM, INC.				WELL #: 37	RRCID -> 106803	COMPL. DATE 04/18/1983	TOTAL DEPTH 21892	PERF.10228	- 11005				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FARMERS OIL COMPANY				WELL #: 3	RRCID -> 108666	COMPL. DATE 12/06/1983	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10119	- 10884				
11	2880 X	1520	-0-	-1360	-0-	81 1	1353 2	N	78				150
12	2976 X	415	-0-	-2561	-0-	86 9	375 2	N	12				162
01	2728 X	2014	-0-	-714	-0-	27 1	1801 2	N	93				255
*02	1428 N	758	-0-	-670	-0-	13 9	691 2	N	24				279
*03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	111 1	1773 2	N	6				285
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-	102 9		N	NO RPT				285
						41 1							
						26 9							
						102 1							
						7 9							

FARMERS OIL COMPANY				WELL #: 2	RRCID -> 108667	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10155	- 10922				
11	1770 N	1200	-0-	-570	-0-	67 1	1105 2	N	25				224
12	1209 N	412	-0-	-797	-0-	28 9	361 2	N	22	196	1		50
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	27 1	1485 2	N	49				99
*02	1120 N	665	-0-	-455	-0-	24 9	606 2	N	18				117
*03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	94 1	1488 2	N	39				156
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	54 9		N	NO RPT				156
						39 1							
						20 9							
						88 1							
						43 9							

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) // CONT. // 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. // CONT. // 642718														
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116														
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	1830 N	1145	-0-	-685	-0-	135	1	1010	2	N	-0-			50
12	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	293	1	2213	2	N	37			87
						41	9							
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	194	1	1507	2	N	5			92
						6	9							
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	136	1	1209	2	N	-0-			92
03	2325 N	1382	-0-	-943	-0-	128	1	1220	2	N	31			123
						34	9							
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			123
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050														
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	191	1	1431	2	N	8			195
						9	9							
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	190	1	1431	2	N	12			207
						13	9							
01	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	165	1	1282	2	N	13			220
						14	9							
02	1512 N	1147	-0-	-365	-0-	116	1	1031	2	N	-0-			220
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	159	1	1518	2	N	1	193 1		28
						1	9							
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			28
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142														
11	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	713	1	5334	2	N	21			145
						23	9							
12	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	738	1	5566	2	N	32			177
						35	9							
01	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	552	1	4276	2	N	28			205
						31	9							
02	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	533	1	4742	2	N	54			259
						59	9							
03	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	790	1	7559	2	N	27	196 1		90
						30	9							
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			90
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580														
11	3330 X	1314	-0-	-2016	-0-	81	1	1194	2	N	35			107
						39	9							
12	3441 X	701	-0-	-2740	-0-	49	1	630	2	N	20			127
						22	9							
01	3162 X	2239	-0-	-923	-0-	146	1	2021	2	N	65			192
						72	9							
*02	1680 X	855	-0-	-825	-0-	57	1	778	2	N	18			210
						20	9							
*03	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	154	1	2226	2	N	54	197 1		67
						59	9							
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			67

FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W.														32331 200 313121	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
WELL #:														1	RRCID -> 152378		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4700 - 4701			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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									
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-		354 2		N	-0-				-0-									
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-									
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-									
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-				-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
*04		485 N	485	-0-	-0-	-0-		485 1		N	-0-				-0-									
FOUR CORNERS (ANOMALINA) BLUESTEM NATURAL GAS LLC WINSOTT UNIT														32346 010 076906	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
WELL #:														1A	RRCID -> 288704		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 14722		PERF.13548 - 13564			
11		108540	60607	-0-	-47933	-0-		57532 3	3075 9	N	2795	2216 1			579									
12		112158	76268	-0-	-35890	-0-		72931 3	3337 9	N	3034	2996 1			617									
*01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1979	2448 1			148									
02		56560 #	29379	-0-	-27181	-0-		28553 3	826 9	N	751	739 1			160									
03		76260	37499	-0-	-38761	-0-		36689 3	810 9	N	736	562 1			334									
04		73800	NO RPT	-0-	-73800	-0-				N	NO RPT				334									
FOUR CORNERS (FRIO F-23) BLUESTEM NATURAL GAS LLC O'LEARY UNIT														32346 445 076906	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
WELL #:														1	RRCID -> 197615		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 15559		PERF.13052 - 13410			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
DAVIS GULF COAST, INC. O'LEARY UNIT														205620										
WELL #:														2	RRCID -> 241736		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 14218		PERF.13227 - 13244			
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-				198									
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-				198									
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-				198									
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-				198									
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-				198									
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-				198									
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006																								
FOUR CORNERS (FRIO F-28) BLUESTEM NATURAL GAS LLC RAYNOR														32346 450 076906	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
WELL #:														2	RRCID -> 215086		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 13758		PERF.13610 - 13622			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
SMITH HEIRS UNIT														WELL #:	1	RRCID -> 232250		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13145		PERF.12725 - 12794		
11		14B2 EXT	112	-0-	112	372	109	3	3 9	N	3	130 1			223									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	372				N	-0-				223									
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	372				N	-0-				223									
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	372				N	-0-				223									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	372				N	-0-				223									
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	372				N	NO RPT				223									

FOUR CORNERS (FRIO F-28)														
BLUESTEM NATURAL GAS LLC														
RAYNOR														
				//CONT.//	32346 450	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA
				//CONT.//	076906									
				WELL #:	1	RRCID -> 290381				COMPL. DATE 11/14/2020				TOTAL DEPTH 13168 PERF.12338 - 12348
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
11	0		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
FOUR CORNERS (HELMUTH A)														
BLUESTEM NATURAL GAS LLC														
DAVIS, CLEVELAND ET AL														
					32346 525	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA
					076906									
				WELL #:	1SW	RRCID -> 136069				COMPL. DATE 08/15/2011				TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
O'LEARY UNIT														
					32346 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA
					076906									
				WELL #:	1	RRCID -> 210096				COMPL. DATE 04/15/2004				TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420
11	2340		-0-	-0-	-2340		-0-						N	-0-
12	620 #		-0-	-0-	-620		-0-						N	-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
FOUR CORNERS (13000)														
BLUESTEM NATURAL GAS LLC														
RAYNOR														
					32346 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA
					076906									
				WELL #:	1	RRCID -> 201507				COMPL. DATE 02/15/2004				TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720
11	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-		-0-	7713	3	8	9		N	7
12	72754 X	72754	-0-	-0-	-0-		-0-	72369	3	385	9		N	350
01	87171 X	87171	-0-	-0-	-0-		-0-	86713	3	458	9		N	416
*02	40544 X	40544	-0-	-0-	-0-		-0-	40224	3	320	9		N	291
*03	80300 X	80300	-0-	-0-	-0-		-0-	79728	3	572	9		N	520
04	5880 X	NO RPT	-0-	-0-	-5880		-0-						N	NO RPT
DEVON FEE														
					32688 052	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON
					404106									
				WELL #:	2	RRCID -> 278555				COMPL. DATE 10/16/2015				TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT

FRANKS (FRIO 10,000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FEDERAL DELANGE GAS UNIT														
WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336														
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	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FRANKS (RYCADE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GHINAUDO, M. ET AL GU														
WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GORDON														
WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FRANKS (SCHENCK SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GHINAUDO, M., ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.10878 - 10986														
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60		231
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10		241
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		241
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		241
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		246
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	161 1	141
FRANKS (SCHENCK UPPER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FEDERAL DELANGE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 274735 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264														
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310										
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	135
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	135
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	135

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y 10 6 1	4

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y 3	43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y 3	46
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y 15	61
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	61

FRANKS (8900 SAND)			32688 936	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
GORDON			WELL #: 5	RRCID -> 284306	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11098	PERF. 8937 - 8949	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
FRELSBURG (Z-15-D)			32978 672	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.			082442					
NOSKA, J. EST.			WELL #: 1	RRCID -> 137814	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9287 - 9295	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002								
FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)			33032 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY		
KONANTZ, RONALD J. INC.			474900					
FRIENDSWOOD			WELL #: 1	RRCID -> 197856	COMPL. DATE 03/03/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 10412 - 10670	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2017								
FULSHEAR (HILLEBRENNER)			33283 360	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: FORT BEND		
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP			253361					
REED, HATTIE BLACK G.U.			WELL #: 1	RRCID -> 105897	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7030 - 7050	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KST KATY			WELL #: 1	RRCID -> 141075	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6952	PERF. 6857 - 6922	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FEENEY, ELIZABETH I.			WELL #: 2	RRCID -> 145737	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6764 - 6825	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FULTSHEAR (HILLEBRENNER)														
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP														
FEENEY														
WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROESNER, EARL H.														
WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KST KATY														
WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989														
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KST KATY														
WELL #: 9 RRCID -> 146671 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174														
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KST KATY														
WELL #: 2 RRCID -> 146673 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735														
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KST KATY														
WELL #: 3 RRCID -> 146809 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 7038 - 7102														
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FEENEY														
WELL #: 3 RRCID -> 147084 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND							
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361												
KST KATY		WELL #:		4	RRCID -> 147151		COMPL. DATE 12/15/2012		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KST KATY		WELL #:		6	RRCID -> 147152		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508					
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID -> 147671		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942					
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID -> 147904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KST KATY		WELL #:		8	RRCID -> 149967		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KST KATY		WELL #:		7	RRCID -> 150815		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918					
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KST KATY		WELL #:		1A	RRCID -> 165825		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148					
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)													CNTY: FORT BEND		
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP															
KST KATY															
WELL #: 11															
RRCID -> 190695															
COMPL. DATE 01/31/2002															
TOTAL DEPTH 7220															
PERF. 7071 - 7190															
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KST KATY															
WELL #: 12															
RRCID -> 190696															
COMPL. DATE 10/19/2018															
TOTAL DEPTH 6898															
PERF. 7249 - 7699															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FULSHEAR, S. (CONS.)													CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY															
IMPARATO															
WELL #: 1															
RRCID -> 201259															
COMPL. DATE 04/12/2019															
TOTAL DEPTH 15900															
PERF.13476 - 13734															
11	8820 X	7934	-0-	-886	-0-	193	1	7569	3	Y	156	192	1	218	
						172	9								
12	8742 X	8302	-0-	-440	-0-	229	1	7918	3	Y	141	194	1	165	
						155	9								
01	8742 X	8443	-0-	-299	-0-	432	1	7867	2	Y	131	183	1	113	
						144	9								
02	7728 X	5367	-0-	-2361	-0-	165	1	5073	2	Y	117			230	
						129	9								
03	DLQ G-10	7843	-0-	7843	7843	217	1	7421	2	Y	186	190	1	226	
						205	9								
04	DLQ G-10	7309	-0-	7309	15152	326	1	6926	2	Y	52			278	
						57	9								
MCMILLIAN															
WELL #: 1															
RRCID -> 211387															
COMPL. DATE 04/07/2019															
TOTAL DEPTH 15799															
PERF.14300 - 14704															
11	4650 X	3981	-0-	-669	-0-	89	1	3479	3	Y	375	496	1	106	
						413	9								
12	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	146	1	5065	3	Y	364	320	1	150	
						400	9								
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	249	1	4532	2	Y	297	320	1	127	
						327	9								
02	4340 X	3988	-0-	-352	-0-	118	1	3642	2	Y	207	182	1	152	
						228	9								
03	DLQ G-10	4326	-0-	4326	4326	116	1	3951	2	Y	235	277	1	110	
						259	9								
04	DLQ G-10	4897	-0-	4897	9223	213	1	4518	2	Y	151	118	1	143	
						166	9								
MCMILLIAN															
WELL #: 2															
RRCID -> 211909															
COMPL. DATE 11/16/2004															
TOTAL DEPTH 14061															
PERF.13900 - 13940															
11	1350 X	752	-0-	-598	-0-	18	1	690	3	Y	40	68	1	15	
						44	9								
12	1395 X	246	-0-	-1149	-0-	5	1	153	3	Y	80	66	1	29	
						88	9								
01	1395 X	589	-0-	-806	-0-	26	1	483	2	Y	73	74	1	28	
						80	9								
02	1176 X	1054	-0-	-122	-0-	32	1	978	2	Y	40	37	1	31	
						44	9								
03	DLQ G-10	1112	-0-	1112	1112	30	1	1030	2	Y	47	56	1	22	
						52	9								
04	DLQ G-10	1317	-0-	1317	2429	55	1	1160	2	Y	93	56	1	59	
						102	9								

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FOSTER FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL	DEPTH	14281	PERF.13914 - 13924		
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	340 N	340	-0-	-0-	-0-	332	3	8	9	Y	7	53	1	36
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	258	3	8	9	Y	7			43
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	338	2	37	9	Y	34			77
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	227	2	28	9	Y	25			102
03	DLQ G-10	325	-0-	325	325	278	2	47	9	Y	43	90	1	55
04	DLQ G-10	305	-0-	305	630	284	2	21	9	Y	19			74

MCMILLIAN		WELL #:		4	RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL	DEPTH	15778	PERF.14130 - 14560		
11	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	277	1	10824	3	Y	135	171	1	69
						149	9							
12	10447 X	9721	-0-	-726	-0-	269	1	9305	3	Y	134	138	1	65
						147	9							
01	10571 X	8488	-0-	-2083	-0-	434	1	7913	2	Y	128	147	1	46
						141	9							
02	9688 X	5680	-0-	-4008	-0-	175	1	5382	2	Y	112	71	1	87
						123	9							
03	10726 X	7750	-0-	-2976	-0-	215	1	7345	2	Y	173	190	1	70
						190	9							
04	10380 X	6607	-0-	-3773	-0-	287	1	6096	2	Y	204	119	1	155
						224	9							

IMPARATO		WELL #:		3	RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL	DEPTH	13842	PERF.13078 - 14230		
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	27	1	1042	3	Y	34	38	1	46
						37	9							
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	34	1	1161	3	Y	56	51	1	51
						62	9							
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	63	1	1155	2	Y	62	63	1	50
						68	9							
02	1036 N	883	-0-	-153	-0-	27	1	826	2	Y	27			77
						30	9							
03	DLQ G-10	975	-0-	975	975	26	1	899	2	Y	45	50	1	72
						50	9							
04	DLQ G-10	717	-0-	717	1692	32	1	675	2	Y	9			81
						10	9							

MCMILLIAN		WELL #:		5	RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019		TOTAL	DEPTH	14058	PERF.12820 - 13739		
11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-			212
12	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4356	3	29	9	N	26	179	1	59
01	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4192	2	77	9	N	70			129
02	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3443	2	61	9	N	55			184
03	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4186	2	84	9	N	76	179	1	81
*04	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3942	2	83	9	N	75			156

IMPARATO		WELL #:		5	RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL	DEPTH	14075	PERF.14334 - 14344		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER FARMS														
//CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 215692 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13431 - 13675														
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	
11	2850 X	1585	-0-	-1265	-0-	1556	3	29	9	Y	26	114 1	53	
12	2945 X	1944	-0-	-1001	-0-	1870	3	74	9	Y	67		120	
01	2945 X	1923	-0-	-1022	-0-	1916	2	7	9	Y	6		126	
02	2632 X	1963	-0-	-669	-0-	1961	2	2	9	Y	2		128	
03 DLQ	G-10	1756	-0-	1756	1756	1754	2	2	9	Y	2	89 1	41	
04 DLQ	G-10	1841	-0-	1841	3597	1823	2	18	9	Y	16		57	
FOSTER CREEK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 216635 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546														
11	1080 N	760	-0-	-320	-0-	19	1	737	3	N	4	5 1	81	
						4	9							
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	509	3	N	3	4 1	80	
						3	9							
01	620 N	89	-0-	-531	-0-	4	1	85	2	N	-0-		80	
02	700 N	124	-0-	-576	-0-	4	1	119	2	N	1		81	
						1	9							
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	1 1	80	
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	1		81	
						1	9							
GLESS WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925														
11	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2738	3	61	9	N	55		127	
12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2191	3	66	9	N	60	172 1	15	
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2337	2	11	9	N	10		25	
02	2100 N	1806	-0-	-294	-0-	1716	2	90	9	N	82		107	
03	2263 N	2174	-0-	-89	-0-	2168	2	6	9	N	5		112	
04	2250 N	2021	-0-	-229	-0-	1944	2	77	9	N	70		182	
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287														
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-		205	
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1767	3	14	9	N	13	181 1	37	
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1952	2	33	9	N	30		67	
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1618	2	47	9	N	43		110	
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2138	2	42	9	N	38		148	
*04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1959	2	41	9	N	37		185	
MCMILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 250476 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 15801 PERF.14110 - 16315														
11	3060 X	2951	-0-	-109	-0-	67	1	2632	3	Y	229	293 1	62	
						252	9							
12	3162 X	2791	-0-	-371	-0-	74	1	2564	3	Y	139	138 1	63	
						153	9							
01	2945 X	1152	-0-	-1793	-0-	55	1	997	2	Y	91	111 1	43	
						100	9							
02	2744 X	1156	-0-	-1588	-0-	33	1	1033	2	Y	82	70 1	55	
						90	9							
03 DLQ	G-10	2291	-0-	2291	2291	61	1	2103	2	Y	115	123 1	47	
						127	9							
04 DLQ	G-10	3019	-0-	3019	5310	131	1	2777	2	Y	101	68 1	80	
						111	9							

FULSHEAR, S. (CONS.) PROLINE ENERGY RESOURCES INC FOSTER FARMS DEEP				//CONT.// 33290 300 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
				WELL #:	1	RRCID ->	196848	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL	DEPTH	17334	PERF.	15631 - 15654				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		4410	X	1855	-0-	-0-	-2555	-0-	-0-		1855	2			N	-0-		11
12		4464	X	4253	-0-	-0-	-211	-0-	-0-		4154	2	99	9	N	90	1	11
01		3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3788	2			N	-0-		11
02		4060	X	1696	-0-	-0-	-2364	-0-	-0-		1674	2	22	9	N	20	25	6
03		4092	X	2616	-0-	-0-	-1476	-0-	-0-		2539	2	77	9	N	70	75	1
04		4110	X	1666	-0-	-0-	-2444	-0-	-0-		1666	2			N	-0-		1
F.A.S.H. DEEP "A"				WELL #:	2	RRCID ->	214656	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL	DEPTH	16300	PERF.	16000 - 16170				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		28
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		28
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		28
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		28
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		28
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		28
F.A.S.H. DEEP				WELL #:	1	RRCID ->	215318	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL	DEPTH	16010	PERF.	13574 - 13589				
11		3540	X	1529	-0-	-0-	-2011	-0-	-0-		1529	2			N	-0-		369
12		3658	X	3423	-0-	-0-	-235	-0-	-0-		3423	2			N	-0-		369
01		3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3785	2			N	-0-		369
02		3276	X	1673	-0-	-0-	-1603	-0-	-0-		1673	2			N	-0-		369
03		3379	X	2536	-0-	-0-	-843	-0-	-0-		2536	2			N	-0-		369
04		3300	X	1664	-0-	-0-	-1636	-0-	-0-		1664	2			N	-0-		369
FOSTER FARMS DEEP				WELL #:	1H	RRCID ->	226909	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL	DEPTH	15800	PERF.	16400 - 18474				
11		3450	X	1695	-0-	-0-	-1755	-0-	-0-		1695	2			N	-0-		24
12		4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3794	2	275	9	N	250	272	2
01		3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3770	2			N	-0-		2
02		3220	X	1842	-0-	-0-	-1378	-0-	-0-		1666	2	176	9	N	160	155	7
03		3565	X	2609	-0-	-0-	-956	-0-	-0-		2526	2	83	9	N	75	75	7
04		3450	X	1657	-0-	-0-	-1793	-0-	-0-		1657	2			N	-0-		7
MOORE DEEP				WELL #:	1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL	DEPTH	15708	PERF.	15607 - 17854				
11		1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1153	2			N	-0-		154
12		3100	N	3282	-0-	-0-	182	-0-	182		3238	2	44	9	N	40	180	14
01		1135	N	953	-0-	-0-	-182	-0-	-0-		953	2			N	-0-		14
02		1092	N	835	-0-	-0-	-257	-0-	-0-		835	2			N	-0-		14
03		1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1716	2			N	-0-		14
04		1710	X	1186	-0-	-0-	-524	-0-	-0-		1186	2			N	-0-		14
FASH DEEP				WELL #:	1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL	DEPTH	15776	PERF.	17930 - 19125				
11		3840	X	1650	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-		1650	2			N	-0-		2
12		3968	X	3893	-0-	-0-	-75	-0-	-0-		3695	2	198	9	N	180	178	4
01		3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3798	2			N	-0-		4
02		3528	X	1679	-0-	-0-	-1849	-0-	-0-		1679	2			N	-0-		4
03		3658	X	2545	-0-	-0-	-1113	-0-	-0-		2545	2			N	-0-		4
04		3780	X	1670	-0-	-0-	-2110	-0-	-0-		1670	2			N	-0-		4

FULTSHEAR, S. (CONS.) VAQUERO OPERATING FOSTER FARMS, INC													
//CONT.//				33290 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND
				882776									
WELL #:				1	RRCID -> 208026				COMPL. DATE 02/11/2005				TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FUQUA (AUSTIN CHALK) DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. FUQUA, L. R. ET VIR													
				33328 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GRIMES
				220889									
WELL #:				1	RRCID -> 103285				COMPL. DATE 02/09/1982				TOTAL DEPTH 13120 PERF.12730 - 12765
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEEXUS OIL LLC FRAZIER UNIT													
				495350	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GALVESTON
				250967									
WELL #:				1	RRCID -> 154128				COMPL. DATE 01/13/1995				TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	10	1	811	2	N	-0-	97
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	9	1	997	2	N	-0-	97
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	9	1	1156	2	N	-0-	97
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	6	1	900	2	N	-0-	97
03	992	N	756	-0-	-236	-0-	3	1	753	2	N	-0-	97
04	1020	N	746	-0-	-274	-0-	5	1	741	2	N	-0-	97

GALVESTON 220-L (5790) EMERALD GATHER AND TRANS, LLC GALVESTON 215													
				33839 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GALVESTON
				250967									
WELL #:				1	RRCID -> 208232				COMPL. DATE 07/12/2004				TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210
11	6584		6584	-0-	-0-	-0-	2153	1	1408	2	N	2748	2729 1 85
12	5555		5555	-0-	-0-	-0-	3023	9	204	2	N	2886	2892 1 79
01	5584		5584	-0-	-0-	-0-	2176	1	462	2	N	2722	2747 1 54
02	3808		3745	-0-	-63	-0-	3175	9	224	2	N	2039	2041 1 52
03	5224		5224	-0-	-0-	-0-	2128	1	7	2	N	2767	2755 1 64
*04	5687		5687	-0-	-0-	-0-	2994	9	1753	1	N	2732	2770 1 26
							3005	9					

S.T. 214-L S/2 NW/4													
				WELL #:	3	RRCID -> 283659				COMPL. DATE 04/27/2017			
11	7500		8121	-0-	621	60243	2181	1	1426	2	N	4104	4070 1 127
12	7750		7184	-0-	-566	59677	4514	9	233	2	N	4070	4085 1 112
01	7750		6065	-0-	-1685	57992	2474	1	384	2	N	3556	3597 1 71
02	7000		4884	-0-	-2116	55876	4477	9	297	2	N	2630	2634 1 67
03	7750		4806	-0-	-2944	52932	1769	1	4	2	N	3273	3264 1 76
*04	7500		5642	-0-	-1858	51074	3912	9	778	2	N	3085	3131 1 30
							1694	1					
							2893	9					
							1202	1					
							3600	9					
							1470	1					
							3394	9					

GALVESTON 307-L (7000 SAND)													33840 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK POOL ENERGY, LP													072712									
S.T. 307-L N/2 SW/4													WELL #: 1	RRCID -> 255491	COMPL. DATE 04/17/2009	TOTAL DEPTH 7128	PERF. 9440	-	9468			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					137				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					137				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					137				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					137				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					137				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					137				
GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)													33840 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
BLACK POOL ENERGY, LP													072712									
S.T. 307-L N/2 NW/4													WELL #: 1	RRCID -> 255489	COMPL. DATE 04/30/2009	TOTAL DEPTH 7282	PERF. 7877	-	7884			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2029				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2029				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2029				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2029				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2029				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2029				
GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)													33840 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
BLACK POOL ENERGY, LP													072712									
S.T. 307-L N/2 SW/4													WELL #: 2	RRCID -> 255492	COMPL. DATE 04/24/2009	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7919	-	7932			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					343				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					343				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					343				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					343				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					343				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					343				
GARDEN VILLAS (YEGUA)													34003 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169									
GARDEN VILLAS													WELL #: 1	RRCID -> 265023	COMPL. DATE 03/14/2012	TOTAL DEPTH 15968	PERF. 15368	-	16744			
11	2820	#	1588	-0-	-1232	-0-	246	1	1248	2	N	85						222				
12	2790	#	1645	-0-	-1145	-0-	94	9	1214	2	N	124	187	1				159				
01	2790	#	1585	-0-	-1205	-0-	136	9	1220	2	N	86						245				
02	2296	#	1596	-0-	-700	-0-	270	1	1216	8	N	231	183	1		1	8	292				
03	1767	#	NO RPT	-0-	-1767	-0-	95	9			N	NO RPT						292				
04	1590	#	NO RPT	-0-	-1590	-0-	126	1			N	NO RPT						292				
GARWOOD (MIOCENE 1300)													34090 260	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
KALLINA, CARLTON J.													450347									
KALLINA, C. J.													WELL #: 1 C	RRCID -> 061791	COMPL. DATE 08/11/1973	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 1299	-	1308			
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

GARWOOD (MIOCENE 2100)														
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-			-0-
GARWOOD (WILCOX 8500)														
TMR EXPLORATION, INC.														
RAU, CHARLES														
WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636														
11	1140 N	691	-0-	-449	-0-	41	1	650	2	N	-0-			9
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	71	1	1070	2	N	-0-			9
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	63	1	757	2	N	-0-			9
02	644 N	582	-0-	-62	-0-	33	1	549	2	N	-0-			9
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	99	1	1158	2	N	-0-			9
04	780 N	257	-0-	-523	-0-	20	1	237	2	N	-0-			9
GARWOOD (WILCOX 8600)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
COCHRAN, JOE														
WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
DOWELL, M. E.														
WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARWOOD, S.E. (F-3400)														
GARRISON LTD.														
STAFF														
WELL #: 1 RRCID -> 248269 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD, S.E. (Y-2) VIPER S.W.D., LLC GOLD, CLARINE				34096 390 886209		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
WELL #:				1	RRCID -> 285887		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5964 - 5973						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	3224	6495	-0-	3271	23936			6495 2			N	-0-					-0-
*06	3120	3580	-0-	460	24396			3580 2			N	-0-					-0-
*07	3224	5557	-0-	2333	26729			5557 2			N	-0-					-0-
*08	3224	4607	-0-	1383	28112			4607 2			N	-0-					-0-
*09	3120	3677	-0-	557	28669			3677 2			N	-0-					-0-
*10	3224	-0-	-0-	-3224	25445						N	-0-					-0-
*11	3120	-0-	-0-	-3120	22325						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325						N	-0-					-0-
GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX) TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC GARRETT, W. D. GU				34097 250 846255		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
WELL #:				2	RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093		PERF. 15316 - 15334						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX) ROCK ENERGY RESOURCES, INC. KALLINA				34097 260 722819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
WELL #:				4601	RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230		PERF. 12135 - 12185						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33
GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) 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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT						22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT						22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT						22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT						22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT						22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT						22
HURD ENTERPRISES, LTD. COYLE CONCORD				419886		RRCID -> 284392		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 11296		PERF. 9468 - 9478					
11	12150 #	9482	-0-	-2668	-0-	9386	2	96	9	N	87	358	1				70
12	12555 #	720	-0-	-11835	-0-	718	2	2	9	N	2						72
01	12245 #	3419	-0-	-8826	-0-	3384	2	35	9	N	32						104
02	11060 #	5777	-0-	-5283	-0-	5716	2	61	9	N	55						159
03	11904 #	8254	-0-	-3650	-0-	8126	2	128	9	N	116						275
04	9480 #	4663	-0-	-4817	-0-	4633	2	30	9	N	27	179	1				123

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)			//CONT.//	34097 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
COCHRAN GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 175621	COMPL. DATE 12/28/1999	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10090	- 10100	
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	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GIBBS BROS. (BUDA)				34671 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALKER			
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP				027474						
GIBBS BROTHERS			WELL #:	1H	RRCID -> 278375	COMPL. DATE 04/04/2013	TOTAL DEPTH 12337	PERF.12254	- 12486	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ZAZA ENERGY, LLC				950545						
STINGRAY			WELL #:	A 1RE	RRCID -> 273567	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 13332	PERF.12129	- 13078	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)				34733 501	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BURLESON			
SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471						
MR. BOB			WELL #:	1	RRCID -> 107537	COMPL. DATE 09/21/1983	TOTAL DEPTH 11293	PERF.11038	- 11223	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GIDDINGS (BUDA)				34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS			
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC				014471						
HOWARD			WELL #:	1H	RRCID -> 262163	COMPL. DATE 05/06/2010	TOTAL DEPTH 11655	PERF.11254	- 15140	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
HOWARD			WELL #:	2H	RRCID -> 262672	COMPL. DATE 03/12/2011	TOTAL DEPTH 12043	PERF.11381	- 18217	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					89

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS														
APACHE CORPORATION 027200														
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242														
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	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			52
12	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			52
01	93 #	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-			52
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			52
03	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			52
04	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			52
DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000														
11	210 #	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-			99
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	76	1	24
01	8501 R	8501	-0-	-0-	-0-	8348	2	153	9	N	139			163
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	132	1	31
03	124 #	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-			31
04	210 #	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-			31
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800														
11	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	728	2	660	9	N	600	553	1	143
12	944 R	944	-0-	-0-	-0-	534	2	410	9	N	373	360	1	155
01	676 R	676	-0-	-0-	-0-	384	2	292	9	N	265	180	1	240
02	532 #	154	-0-	-378	-0-	84	2	70	9	N	64	179	1	125
03	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	996	2	421	9	N	383	365	1	143
*04	853 R	853	-0-	-0-	-0-	512	2	341	9	N	310	360	1	93
DOUG WELL #: 1H RRCID -> 283152 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10485 - 15249														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676														
CHARLI WELL #: 1H RRCID -> 284265 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 11940														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

GIDDINGS (BUDA)														CNTY: BRAZOS	
KOUATLI, AIDAN M.															
WALTMAN															
//CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B															
WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953															
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	* * EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		125
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		125
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		125
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		125
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		125
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		125
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC															
CANNON-CHANCE UNIT															
WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024															
11	1650	#	1104	-0-	-546	-0-	1104	2				N	-0-		80
12	1488	#	1125	-0-	-363	-0-	1111	2	14	9		N	13		93
01	1488	#	1370	-0-	-118	-0-	1334	2	36	9		N	33		126
02	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1250	2	44	9		N	40		166
03	1788	R	1788	-0-	-0-	-0-	1700	2	88	9		N	80	188 1	58
*04	1383	R	1383	-0-	-0-	-0-	1379	2	4	9		N	4		62
HULLABALOO															
WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735															
11	1650	#	1252	-0-	-398	-0-	1207	2	45	9		N	41		203
12	1674	#	1568	-0-	-106	-0-	1493	2	75	9		N	68	189 1	82
01	1674	#	1584	-0-	-90	-0-	1527	2	57	9		N	52		134
02	1484	#	1191	-0-	-293	-0-	1135	2	56	9		N	51		185
03	1643	#	301	-0-	-1342	-0-	210	2	91	9		N	83	181 1	87
*04	1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	1503	2	43	9		N	39		126
DODD															
WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276															
11	1860	#	917	-0-	-943	-0-	917	2				N	-0-		129
12	2445	R	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2				N	-0-		129
01	1922	#	1744	-0-	-178	-0-	1744	2				N	-0-		129
02	1736	#	1608	-0-	-128	-0-	1608	2				N	-0-		129
03	2449	#	1677	-0-	-772	-0-	1677	2				N	-0-		129
*04	2370	#	542	-0-	-1828	-0-	542	2				N	-0-		129
VERDUN OIL & GAS LLC															
BALKE, I.															
WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413															
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-		22
12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3				N	-0-		22
01	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	3				N	-0-		22
02	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3				N	-0-		22
03	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	3				N	-0-		22
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3				N	-0-		22

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION RODGERS				34733 610 027200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
				WELL #:	1H	RRCID -> 280611	COMPL. DATE 08/14/2015	TOTAL	DEPTH 11370	PERF.11198 - 18743			
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	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	915	1	2485	2	Y	376	376	133
12	3844 X	3480	-0-	-364	-0-	414	9	2181	2	Y	392	376	149
01	3720 X	3349	-0-	-371	-0-	868	1	1984	2	Y	367	385	131
02	3556 X	2750	-0-	-806	-0-	431	9	404	9				
03	3937 X	3406	-0-	-531	-0-	960	1	1928	2	Y	304	311	124
04	3810 X	3215	-0-	-595	-0-	1	4	2115	2	Y	373	399	98
						488	1	2058	2	Y	290	270	118
						334	9	319	9				
						881	1						
						410	9						
						825	1						
						13	4						
MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	3H	RRCID -> 280858	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL	DEPTH 11176	PERF.11608 - 19198			
11	3210 X	3051	-0-	-159	-0-	42	1	2500	2	Y	463	526	159
12	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	509	9	2992	2	Y	576	505	230
01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	60	1	2732	2	Y	552	561	221
02	3024 X	2997	-0-	-27	-0-	634	9	2479	2	Y	421	478	164
03	3689 X	2894	-0-	-795	-0-	65	1	2367	2	Y	426	522	68
04	3570 X	3036	-0-	-534	-0-	607	9	2423	2	Y	504	430	142
						55	1						
						463	9						
						58	1						
						469	9						
						59	1						
						554	9						
MILES UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281287	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL	DEPTH 11462	PERF.11572 - 18383			
11	3510 X	3150	-0-	-360	-0-	717	1	1949	2	Y	440	442	156
12	3627 X	2942	-0-	-685	-0-	484	9	1815	2	Y	369	384	141
01	3472 X	3024	-0-	-448	-0-	721	1	1722	2	Y	423	414	150
02	3136 X	2572	-0-	-564	-0-	406	9	1769	2	Y	306	331	125
03	3472 X	3018	-0-	-454	-0-	836	1	1857	2	Y	352	384	93
04	3150 X	2513	-0-	-637	-0-	1	4	1650	2	Y	180	199	74
						466	1						
						337	9						
						774	1						
						387	9						
						665	1						
						198	9						
RODGERS				WELL #:	3H	RRCID -> 281323	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL	DEPTH 11394	PERF.11581 - 19173			
11	4110 X	3455	-0-	-655	-0-	852	1	2316	2	Y	261	233	92
12	4092 X	3561	-0-	-531	-0-	287	9	2275	2	Y	347	307	132
01	3968 X	3490	-0-	-478	-0-	904	1	2129	2	Y	317	336	113
02	3584 X	2770	-0-	-814	-0-	382	9	2044	2	Y	189	225	77
03	3627 X	3197	-0-	-430	-0-	1011	1	2141	2	Y	149	187	39
04	3450 X	3393	-0-	-57	-0-	1	4	2112	2	Y	385	270	154
						518	1	424	9				
						208	9						
						892	1						
						164	9						
						848	1						
						9	4						

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200											
GOEN FAMILY				WELL #:		2H	RRCID -> 281657	COMPL. DATE 09/09/2015	TOTAL	DEPTH 10545	PERF.11379	- 19931			
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
11	3720 X	3068	-0-	-652	-0-		698	1	2074	2	Y	269	273	1	89
12	3844 X	2977	-0-	-867	-0-		296	9	1871	2	Y	276	265	1	100
01	4030 X	2979	-0-	-1051	-0-		802	1	1772	2	Y	265	275	1	90
02	3556 X	2280	-0-	-1276	-0-		304	9	292	9		205	216	1	79
03	3255 X	2932	-0-	-323	-0-		914	1	1614	2	Y	338	334	1	83
*04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-		1	4	2002	2	Y	353	300	1	136
							226	9	388	9					
							702	1							
							372	9							
							737	1							
							251	4							
MILES UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 281724	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL	DEPTH 11482	PERF.11388	- 18854			
11	3930 X	3300	-0-	-630	-0-		745	1	2057	2	Y	453	453	1	160
12	4061 X	3216	-0-	-845	-0-		498	9	1938	2	Y	459	444	1	175
01	4216 X	2959	-0-	-1257	-0-		773	1	1660	2	Y	464	474	1	165
02	3472 X	2169	-0-	-1303	-0-		505	9	510	9		206	286	1	85
03	3689 X	2804	-0-	-885	-0-		788	1	1545	2	Y	446	415	1	116
04	3300 X	2447	-0-	-853	-0-		1	4	1633	2	Y	344	320	1	140
							397	1	1474	2	Y				
							227	9	378	9					
							680	1							
							491	9							
							594	1							
							1	4							
GOEN FAMILY				WELL #:		3H	RRCID -> 281739	COMPL. DATE 09/22/2015	TOTAL	DEPTH 11377	PERF.11445	- 19849			
11	3420 X	3073	-0-	-347	-0-		692	1	2061	2	Y	291	263	1	97
12	3534 X	2892	-0-	-642	-0-		320	9	1833	2	Y	250	256	1	91
01	3720 X	2929	-0-	-791	-0-		784	1	1751	2	Y	247	254	1	84
02	3332 X	2309	-0-	-1023	-0-		275	9	272	9		205	210	1	79
03	3162 X	2720	-0-	-442	-0-		905	1	1649	2	Y	230	253	1	56
04	3060 X	3002	-0-	-58	-0-		1	4	1777	2	Y	295	238	1	113
							434	1	1832	2	Y				
							226	9	325	9					
							690	1							
							253	9							
							697	1							
							148	4							
EWERT				WELL #:		1H	RRCID -> 282093	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL	DEPTH 11440	PERF.11422	- 19477			
11	4350 X	3908	-0-	-442	-0-		926	1	2633	2	Y	317	312	1	105
12	4495 X	3752	-0-	-743	-0-		349	9	2490	2	Y	209	238	1	76
01	4371 X	3585	-0-	-786	-0-		1032	1	2217	2	Y	227	226	1	77
02	3948 X	3137	-0-	-811	-0-		230	9	250	9		197	198	1	76
03	4371 X	3461	-0-	-910	-0-		1117	1	2308	2	Y	327	323	1	80
04	3900 X	3236	-0-	-664	-0-		1	4	2242	2	Y	276	250	1	106
							612	1	2003	2	Y				
							217	9	304	9					
							859	1							
							360	9							
							761	1							
							168	4							

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION EWERT			//CONT.// 34733 610 027200 WELL #:		3H	ASSOCIATED RRCID -> 282341	CAPACITY COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL	DEPTH 11422	CNTY: BURLESON PERF.11423 - 19234							
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
11		3720 X	3241	-0-	-479	-0-	807	1	2193	2	Y	219	223	1					73
12		3844 X	3121	-0-	-723	-0-	241	9	2061	2	Y	220	213	1					80
01		4278 X	2894	-0-	-1384	-0-	818	1	1907	2	Y	74	129	1					25
02		3864 X	1933	-0-	-1931	-0-	242	9	81	9		69	67	1					27
03		3844 X	2547	-0-	-1297	-0-	905	1	1482	2	Y	220	193	1					54
04		3240 X	2250	-0-	-990	-0-	1	4	1627	2	Y	281	227	1					108
							375	1											
							76	9											
							678	1											
							242	9											
							557	1											
							309	9											
GOEN FAMILY			WELL #:		1H	RRCID -> 282346	COMPL. DATE 12/13/2014			TOTAL	DEPTH 11174	PERF.11005 - 15143							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
RAE			WELL #:		4H	RRCID -> 282523	COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL	DEPTH 11180	PERF.11097 - 16591							
11		2400 N	2301	-0-	-99	-0-	522	1	1503	2	N	251	273	1					120
12		2759 N	2128	-0-	-631	-0-	276	9	1311	2	N	256	273	1					103
01		2542 N	553	-0-	-1989	-0-	535	1	359	2	N	4	95	1					12
02		2156 N	-0-	-0-	-2156	-0-	282	9	4	9		1	11	1					2
03		2139 N	234	-0-	-1905	-0-	189	1	119	2	N	78	17	1					63
							1	4											
*04		3000 N	3610	-0-	610	610	29	1	2091	2	N	424	127	1					360
							86	9	466	9									
							762	1											
							291	4											
RAE			WELL #:		3H	RRCID -> 282586	COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL	DEPTH 11200	PERF.11655 - 16966							
11		2940 X	2770	-0-	-170	-0-	623	1	1863	2	N	258	287	1					123
12		3038 X	2868	-0-	-170	-0-	284	9	1789	2	N	269	284	1					108
01		3038 X	2733	-0-	-305	-0-	783	1	1589	2	N	245	100	1					253
02		2744 X	2444	-0-	-300	-0-	296	9	270	9		217	167	1					303
03		3038 X	2205	-0-	-833	-0-	873	1	1735	2	N	261	353	1					211
04		2790 X	2623	-0-	-167	-0-	1	4											
							470	1											
							239	9											
							510	1											
							287	9											
							612	1											
							128	4											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. LEWIS 'A'			147699 WELL #:		1H	RRCID -> 277236	COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL	DEPTH 10720	PERF.11413 - 18929							
11		7530 X	4567	-0-	-2963	-0-	4425	2	142	9	N	129	179	1					135
12		7781 X	1080	-0-	-6701	-0-	1069	2	11	9	N	10							145
01		7781 X	6279	-0-	-1502	-0-	6048	2	231	9	N	210	190	1					165
02		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4846	2	112	9	N	102	188	1					79
03		4805 X	3650	-0-	-1155	-0-	3592	2	58	9	N	53							132
04		6090 X	3932	-0-	-2158	-0-	3819	2	113	9	N	103							235

GIDDINGS (EAGLEFORD)														CNTY: BURLESON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																	
MARGARITA E UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BROLLIER														WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF. 13159 - 17516			
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2657	2	8	9	N	7					137	
12	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4534	2	4	9	N	4					141	
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					141	
02	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					141	
03	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					141	
*04	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					141	
KOVAR 'A'														WELL #: 1H RRCID -> 290535 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 10775 - 15480			
11	18450 X	3337	-0-	-15113	-0-	2818	2	519	9	N	472	560	1	1	8	114	
12	19065 X	1575	-0-	-17490	-0-	1280	2	295	9	N	268	187	1			195	
01	19065 X	2263	-0-	-16802	-0-	1921	2	342	9	N	311	368	1			138	
02	17220 X	1815	-0-	-15405	-0-	1589	2	226	9	N	205	190	1			153	
03	19065 X	3926	-0-	-15139	-0-	3254	2	672	9	N	611	511	1			253	
04	18450 X	1338	-0-	-17112	-0-	1038	2	300	9	N	273	366	1			160	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														WELL #: 521544 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 10616 - 14276			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
VERDUN OIL & GAS LLC														WELL #: 884566 1H RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006			
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	N	1					200	
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					200	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					200	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					200	
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					200	
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					200	
GIDDINGS (EDWARDS, GAS)														CNTY: FAYETTE			
APACHE CORPORATION																	
REVELLE SWD																	
WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200						
BR SWD		WELL #:		1	RRCID -> 280237		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10360 - 10383	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699						
QUINN, JOHN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101171		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ORVILLE HAYNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 102869		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SUNNY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 286403		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 17315 PERF. 7508 - 7594	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHER SWD		WELL #:		1	RRCID -> 290070		COMPL. DATE 12/16/2019		TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287						
VIDA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 096772		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1052	2	25	9	N	23				127
12	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1045	2	24	9	N	22				149
01	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1078	2	29	9	N	26				175
02	1008 N	723	-0-	-285	-0-	705	2	18	9	N	16	176	1		15
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1090	2	25	9	N	23				38
04	1080 N	896	-0-	-184	-0-	877	2	19	9	N	17				55

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390															
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				48
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				48
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				48
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				48
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				48
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-				48

LEEXUS OIL LLC 495350 DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
*04 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0- -0- -0- 88															

SANDEL OPERATING COMPANY 747534 APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935															
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2419	2	44	9	N	40	175	1		122
12	2511 N	2458	-0-	-53	-0-	2402	2	56	9	N	51	1	8		172
01	2511 N	2363	-0-	-148	-0-	2307	2	56	9	N	51				223
02	2268 N	1546	-0-	-722	-0-	1509	2	37	9	N	34				257
03	2449 N	2364	-0-	-85	-0-	2322	2	42	9	N	38	168	1		127
04	2280 N	2009	-0-	-271	-0-	1962	2	47	9	N	43				170

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822															
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2329	2	39	9	N	35	177	1		96
12	2387 N	2377	-0-	-10	-0-	2329	2	48	9	N	44				140
01	2418 N	2314	-0-	-104	-0-	2266	2	48	9	N	44				184
02	2212 N	1518	-0-	-694	-0-	1489	2	29	9	N	26				210
03	2387 N	2371	-0-	-16	-0-	2316	2	55	9	N	50	177	1	1 8	82
04	2250 N	1856	-0-	-394	-0-	1834	2	22	9	N	20				102

TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126															
11	4080 X	4040	-0-	-40	-0-	4039	2	1	9	N	1				186
12	4216 X	4142	-0-	-74	-0-	4141	2	1	9	N	1	1	8		186
01	4185 X	4128	-0-	-57	-0-	4128	2			N	-0-				186
02	3780 X	2772	-0-	-1008	-0-	2770	2	2	9	N	2				188
03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4518	2	50	9	N	45	185	1	1 8	47
04	4050 X	3632	-0-	-418	-0-	3618	2	14	9	N	13				60

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)													CNTY: FAYETTE			
SANDEL OPERATING COMPANY																
HERNANDEZ																
//CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 747534																
WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200																
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	1680 N	1518	-0-	-162	-0-	1501	2	17	9	N	15			83		
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1664	2	34	9	N	31			114		
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1690	2	39	9	N	35			149		
02	1428 N	1126	-0-	-302	-0-	1108	2	18	9	N	16			165		
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1728	2	36	9	N	33	1	8	197		
04	1680 N	1568	-0-	-112	-0-	1536	2	32	9	N	29			226		
DANIEL, JEAN													WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932			
11	2100 N	2015	-0-	-85	-0-	1943	2	72	9	N	65			224		
12	2170 N	2083	-0-	-87	-0-	2014	2	69	9	N	63	1	8	286		
01	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	1946	2	91	9	N	83	176	1	193		
02	1876 N	1280	-0-	-596	-0-	1238	2	42	9	N	38			231		
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2069	2	80	9	N	73			304		
04	1980 N	1677	-0-	-303	-0-	1636	2	41	9	N	37	179	1	162		
RAUCH													WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068			
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1766	2	41	9	N	37			180		
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1868	2	51	9	N	46	1	8	225		
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1847	2	48	9	N	44	176	1	93		
02	1680 N	1319	-0-	-361	-0-	1291	2	28	9	N	25			118		
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1929	2	48	9	N	44			162		
*04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1881	2	46	9	N	42			204		
MISS KATIE													WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304			
11	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	1077	2			N	-0-	185	1	47		
12	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2			N	-0-			47		
01	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-			47		
02	1008 N	690	-0-	-318	-0-	687	2	3	9	N	3			50		
03	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1101	2	13	9	N	12			62		
04	960 N	834	-0-	-126	-0-	825	2	9	9	N	8			70		
PALMER UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308			
11	2490 N	2389	-0-	-101	-0-	2342	2	47	9	N	43			235		
12	2573 N	2558	-0-	-15	-0-	2507	2	51	9	N	46	188	1	93		
01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2501	2	59	9	N	54			147		
02	2240 N	1768	-0-	-472	-0-	1727	2	41	9	N	37			184		
03	2573 N	2570	-0-	-3	-0-	2507	2	63	9	N	57	1	8	240		
04	2490 N	2343	-0-	-147	-0-	2314	2	29	9	N	26	176	1	90		
APPELT													WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767			
11	1830 N	1825	-0-	-5	-0-	1825	2			N	-0-			183		
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1829	2	52	9	N	47	1	8	229		
01	2046 N	1797	-0-	-249	-0-	1766	2	31	9	N	28	167	1	90		
02	1708 N	1127	-0-	-581	-0-	1105	2	22	9	N	20			110		
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1919	2	39	9	N	35			145		
04	1740 N	1505	-0-	-235	-0-	1479	2	26	9	N	24			169		

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206														
PHILIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689														
M	ALLOW 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	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			142
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			142
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	107	3	36	9	N	33			175
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			175
03	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-			175
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YOUNG, JOHN H., INC. 948460 MUELLER, LORENZ ET AL UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100024 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884														
11	660 X	230	-0-	-430	-0-	220	1	10	9	N	9			99
12	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2217	1	41	9	N	37	1	1	135
01	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2556	1	52	9	N	47			182
02	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1406	1	22	9	N	20			202
03	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2840	1	64	9	N	58	195	1	65
04	2190 N	528	-0-	-1662	-0-	526	1	2	9	N	2			67
HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2021														
FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882														
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2286	1	56	9	N	51	1	1	157
12	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2338	1	46	9	N	42			199
01	2418 N	2387	-0-	-31	-0-	2329	1	58	9	N	53	182	1	70
02	2184 N	1584	-0-	-600	-0-	1552	1	32	9	N	29			99
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2410	1	56	9	N	51	1	1	149
04	2310 N	1896	-0-	-414	-0-	1854	1	42	9	N	38			187
KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114														
11	4680 X	3559	-0-	-1121	-0-	3475	2	84	9	N	76			220
12	5363 X	3928	-0-	-1435	-0-	3859	2	69	9	N	63	186	1	97
01	5363 X	589	-0-	-4774	-0-	576	2	13	9	N	12			109
02	4844 X	3070	-0-	-1774	-0-	3015	2	55	9	N	50			159
03	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4604	2	83	9	N	75			234
*04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4001	2	76	9	N	69	183	1	120

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)													34733 621	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZOS				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC													521544									
OLDEN-PAULL UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 250056	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 15003	PERF.10313 - 15003				
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				
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-			1024 2			N	-0-						65				
12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-			1035 2			N	-0-						65				
01	1085 N	1054	-0-	-31	-0-			1054 2			N	-0-						65				
02	952 N	884	-0-	-68	-0-			884 2			N	-0-						65				
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-			1040 2			N	-0-						65				
*04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-			1026 2			N	-0-						65				
GIDDINGS (NAVARRO, OIL)													34733 624	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE				
COPESTONE OPERATING, LLC													176882									
HUETTEL-BROWN													WELL #:	3	RRCID -> 222494	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 5858	PERF. 2922 - 2949				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
GIDDINGS (NORTH EDWARDS)													34733 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
IRONROC ENERGY													426612									
WEIDER UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 180269	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 9974 - 9982				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				34 7		-0-				
PROGENIES OPERATING LLC													681161									
LEHMANN-SCHKADE UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 167303	COMPL. DATE 06/09/1997	TOTAL DEPTH 12619	PERF.10111 - 10140				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6				
RED SNAPPER													WELL #:	1	RRCID -> 168998	COMPL. DATE 04/07/1998	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9880 - 9905				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7				
TEINERT-KUNZE UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 169000	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 12819	PERF.10002 - 10026				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4				

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//	34733 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//	681161						
TUNA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169141	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 9962 - 10014
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #:		RRCID ->	169334	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	12742 PERF. 9945 - 9970
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017									
BARRACUDA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169624	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	10350 PERF. 10068 - 10075
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	170208	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	12097 PERF. 11348 - 11494
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PILOT FISH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	179783	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10206 PERF. 9965 - 9973
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			17
BARRACUDA UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	224020	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10350 PERF. 9992 - 10020
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)														34741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION														027200									
SANTE FE "A"														WELL #: 2		RRCID -> 236190		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10495		PERF.10320 - 10430	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
AEON OPERATING, INC.														000834									
NAVASOTA UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 17899		PERF.14360 - 17899	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION														008484									
WOOD "K"														WELL #: 2		RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662		PERF. 4830 - 4982	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
WOOD "K"														WELL #: 1A		RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8402 - 8432	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
LEIBER														WELL #: 2		RRCID -> 267297		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 4772 - 5470	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
AKG OPERATING COMPANY														009566									
CHAMPION														WELL #: 1H		RRCID -> 190197		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14827 - 16632	
11	3000	X	2720	-0-	-280	-0-	-0-	93	1	2627	2	N	-0-				-0-						
12	3224	X	2174	-0-	-1050	-0-	-0-	81	1	2093	2	N	-0-				-0-						
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2456	2	N	-0-				-0-						
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201															
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390 MEANS WELL #: RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916															
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BCL OPERATING, LLC 040199 MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150															
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-
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425 ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642															
11	3000	N	2381	-0-	-619	364	2381	2			N	-0-			35
12	2027	N	1663	-0-	-364	-0-	1663	2			N	-0-			35
01	2914	X	1221	-0-	-1693	-0-	1221	2			N	-0-			35
02	2632	X	623	-0-	-2009	-0-	623	2			N	-0-			35
03	2914	X	754	-0-	-2160	-0-	754	2			N	-0-			35
04	2370	X	492	-0-	-1878	-0-	492	2			N	-0-			35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
BASS PETROLEUM, INC 054836													
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840													
M	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59	

BBX OPERATING, L.L.C. 058908													
BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4	

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059													
CASSIDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284708 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 14397 PERF.14181 - 16627													
11	16560 X	15500	-0-	-1060	-0-	1001	1	14499 3	N	-0-		-0-	
12	15562 X	11640	-0-	-3922	-0-	1281	1	10359 3	N	-0-		-0-	
01	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	1213	1	11776 3	N	-0-		-0-	
02	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	1175	1	8494 3	N	-0-		-0-	
03	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	1873	1	9873 3	N	-0-		-0-	
*04	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	1790	1	8349 3	N	-0-		-0-	

BRG LONE STAR LTD. 090870													
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930													
11	1560 N	1179	-0-	-381	-0-	1179	2		N	-0-		121	
12	1271 N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2		N	-0-		121	
01	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	1122	2		N	-0-		121	
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-		121	
*03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-		121	
*04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-		121	

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088													
LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699													
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275													
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		86	
12	124 X	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-		86	
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	512	2	47 9	N	43		129	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		129	
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	355	2	39 9	N	35		164	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		164	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701														
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
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	885	2	56	9	N	51			148
12	651 N	607	-0-	-44	-0-	577	2	30	9	N	27			175
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	935	2	55	9	N	50			225
02	868 N	489	-0-	-379	-0-	464	2	25	9	N	23			248
03	620 N	535	-0-	-85	-0-	531	2	4	9	N	4			252
04	930 N	649	-0-	-281	-0-	639	2	10	9	N	9			261

LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF. 10225 - 13941														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986													
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
0													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52
MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20
PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2021 - WELL PLUGGED 3-10-2021													
SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35
HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 10520 - 13616													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				N	32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6					N	32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6					N	32
SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 14358 - 19186													
11	2400	X	1588	-0-	-812	-0-	1588	2				N	-0-
12	2480	X	1917	-0-	-563	-0-	1917	2				N	-0-
01	1519	N	747	-0-	-772	-0-	747	2				N	-0-
02	1484	N	1322	-0-	-162	-0-	1322	2				N	-0-
03	1922	N	898	-0-	-1024	-0-	898	2				N	-0-
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2				N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380															
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	
11	11760 X	8139	-0-	-3621	-0-	8139	2			N	-0-			-0-	
12	13609 X	9448	-0-	-4161	-0-	9448	2			N	-0-			-0-	
01	13609 X	1659	-0-	-11950	-0-	1659	2			N	-0-			-0-	
02	12292 X	5309	-0-	-6983	-0-	5309	2			N	-0-			-0-	
03	9455 X	1758	-0-	-7697	-0-	1758	2			N	-0-			-0-	
04	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-			-0-	

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BANKS D. WELL #: 1RE RRCID -> 281822 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11050 - 13920															
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2020															

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405															
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			33	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			33	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650															
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			8	
12	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			8	
01	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			8	
02	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			8	
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			8	
*04	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			8	

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265															
11	21480 X	21129	-0-	-351	-0-	18867	2	2262	9	N	2056	2008	1	204	
12	22196 X	20671	-0-	-1525	-0-	18366	2	2305	9	N	2095	1994	1	305	
01	22413 X	19176	-0-	-3237	-0-	16903	2	2273	9	N	2066	2178	1	193	
02	20244 X	15017	-0-	-5227	-0-	13531	2	1486	9	N	1351	1318	1	226	
03	22413 X	20851	-0-	-1562	-0-	18771	2	2080	9	N	1891	1693	1	424	
04	21120 X	18851	-0-	-2269	-0-	16885	2	1966	9	N	1787	1840	1	371	

BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461															
11	90240 X	64281	-0-	-25959	-0-	63237	2	1044	9	N	949	919	1	139	
12	92783 X	56397	-0-	-36386	-0-	55509	2	888	9	N	807	755	1	191	
01	92783 X	57841	-0-	-34942	-0-	56965	2	876	9	N	796	756	1	231	
02	68740 X	46707	-0-	-22033	-0-	45929	2	778	9	N	707	754	1	184	
03	76105 X	71218	-0-	-4887	-0-	70051	2	1167	9	N	1061	1116	1	129	
04	64290 X	59845	-0-	-4445	-0-	58843	2	1002	9	N	911	885	1	155	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747														
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	656 X	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3	9	N	3			114
12	620 X	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-			114
01	558 X	484	-0-	-74	-0-	452	2	32	9	N	29			143
02	616 X	377	-0-	-239	-0-	377	2			N	-0-			143
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	952	2	102	9	N	93	179 1		57
*04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			57
BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560														
11	152370 X	120442	-0-	-31928	-0-	120442	2			N	-0-			75
12	157449 X	117764	-0-	-39685	-0-	117764	2			N	-0-			75
01	157201 X	111824	-0-	-45377	-0-	111824	2			N	-0-			75
02	127764 X	91115	-0-	-36649	-0-	91115	2			N	-0-			75
03	135842 X	58111	-0-	-77731	-0-	58111	2			N	-0-			75
04	120450 X	93344	-0-	-27106	-0-	93344	2			N	-0-			75
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490														
11	93960 X	62397	-0-	-31563	-0-	62343	2	54	9	N	49			105
12	89404 X	61227	-0-	-28177	-0-	61166	2	61	9	N	55			160
01	83142 X	57392	-0-	-25750	-0-	57311	2	81	9	N	74			234
02	71148 X	31614	-0-	-39534	-0-	31533	2	81	9	N	74	166 1		142
03	70122 X	66820	-0-	-3302	-0-	66780	2	40	9	N	36			178
04	62400 X	56861	-0-	-5539	-0-	56818	2	43	9	N	39			217
SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405														
11	250560 X	224736	-0-	-25824	-0-	224285	2	451	9	N	410	371 1		165
12	232686 X	230876	-0-	-1810	-0-	230373	2	503	9	N	457	380 1		242
01	232686 X	194188	-0-	-38498	-0-	193741	2	447	9	N	406	554 1		94
02	210168 X	123639	-0-	-86529	-0-	123296	2	343	9	N	312	182 1		224
03	232500 X	218150	-0-	-14350	-0-	217744	2	406	9	N	369	467 1		126
04	224730 X	195480	-0-	-29250	-0-	195104	2	376	9	N	342	332 1		136
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097														
11	110820 X	85432	-0-	-25388	-0-	84988	2	444	9	N	404	378 1		228
12	106981 X	79821	-0-	-27160	-0-	79588	2	233	9	N	212	192 1		248
01	106981 X	75092	-0-	-31889	-0-	74888	2	204	9	N	185	365 1		68
02	88788 X	59012	-0-	-29776	-0-	58844	2	168	9	N	153			221
03	94953 X	51628	-0-	-43325	-0-	51292	2	336	9	N	305	362 1		164
04	85440 X	42384	-0-	-43056	-0-	42031	2	353	9	N	321	341 1		144
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208														
11	63160 X	63160	-0-	-0-	-0-	62948	2	212	9	N	193	366 1		59
12	70029 X	60198	-0-	-9831	-0-	59901	2	297	9	N	270	190 1		139
01	70029 X	57717	-0-	-12312	-0-	57419	2	298	9	N	271	196 1		214
02	63252 X	44791	-0-	-18461	-0-	44559	2	232	9	N	211	176 1		249
03	65255 X	59120	-0-	-6135	-0-	58870	2	250	9	N	227	369 1		107
04	63150 X	53552	-0-	-9598	-0-	53340	2	212	9	N	193	160 1		140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																			
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		47700 X	40287	-0-	-7413	-0-		36303	2	3984	9	N	3622		3583	1			206
12		46655 X	37522	-0-	-9133	-0-		33910	2	3612	9	N	3284		3205	1			285
01		45105 X	38245	-0-	-6860	-0-		34466	2	3779	9	N	3435		3575	1			145
02		39116 X	25644	-0-	-13472	-0-		23166	2	2478	9	N	2253		2281	1			117
03		43276 X	38161	-0-	-5115	-0-		34532	2	3629	9	N	3299		3214	1			202
04		40290 X	33046	-0-	-7244	-0-		29769	2	3277	9	N	2979		2900	1			281
JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504																			
11		16470 X	10890	-0-	-5580	-0-		10448	2	442	9	N	402		379	1	17	8	111
12		15779 X	10421	-0-	-5358	-0-		9973	2	448	9	N	407		368	1	9	8	141
01		15500 X	13938	-0-	-1562	-0-		13389	2	549	9	N	499		375	1	18	8	247
02		14000 X	10264	-0-	-3736	-0-		9856	2	408	9	N	371		372	1			246
03		15500 X	10952	-0-	-4548	-0-		10528	2	424	9	N	385		538	1			93
04		13500 X	9631	-0-	-3869	-0-		9250	2	381	9	N	346		361	1	6	8	72
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764																			
11		65610 X	47216	-0-	-18394	-0-		44493	2	2723	9	N	2475		2428	1			142
12		62186 X	46339	-0-	-15847	-0-		43563	2	2776	9	N	2524		2399	1			267
01		58497 X	44048	-0-	-14449	-0-		41413	2	2635	9	N	2395		2459	1			203
02		49812 X	34465	-0-	-15347	-0-		32580	2	1885	9	N	1714		1732	1			185
03		52452 X	41600	-0-	-10852	-0-		39024	2	2576	9	N	2342		2331	1			196
04		47220 X	38766	-0-	-8454	-0-		36452	2	2314	9	N	2104		2020	1			280
LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236																			
11		48360 X	34153	-0-	-14207	-0-		33910	2	243	9	N	221		368	1			31
12		51460 X	29323	-0-	-22137	-0-		29070	2	253	9	N	230		195	1			66
01		51460 X	51243	-0-	-217	-0-		50885	2	358	9	N	325		349	1			42
02		46480 X	37787	-0-	-8693	-0-		37546	2	241	9	N	219		186	1			75
03		45415 X	42080	-0-	-3335	-0-		41759	2	321	9	N	292		179	1			188
04		49590 X	32675	-0-	-16915	-0-		32437	2	238	9	N	216		359	1			45
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566																			
11		98160 X	79651	-0-	-18509	-0-		76453	2	3198	9	N	2907		2883	1			272
12		97557 X	80199	-0-	-17358	-0-		76847	2	3352	9	N	3047		3053	1			266
01		91667 X	76432	-0-	-15235	-0-		73318	2	3114	9	N	2831		2860	1			237
02		79548 X	51621	-0-	-27927	-0-		49508	2	2113	9	N	1921		1839	1			319
03		86583 X	80590	-0-	-5993	-0-		77458	2	3132	9	N	2847		2827	1			339
04		79650 X	73126	-0-	-6524	-0-		70088	2	3038	9	N	2762		2764	1			337
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187																			
11		78780 X	67944	-0-	-10836	-0-		65707	2	2237	9	N	2034		1970	1			156
12		76880 X	67266	-0-	-9614	-0-		65827	2	1439	9	N	1308		1389	1			75
01		76880 X	61183	-0-	-15697	-0-		59727	2	1456	9	N	1324		1251	1			148
02		67200 X	41147	-0-	-26053	-0-		40068	2	1079	9	N	981		928	1			201
03		73284 X	67775	-0-	-5509	-0-		65916	2	1859	9	N	1690		1684	1			207
04		67950 X	58500	-0-	-9450	-0-		56948	2	1552	9	N	1411		1301	1			317
THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646																			
11		82080 X	66967	-0-	-15113	-0-		66671	2	296	9	N	269		171	1			193
12		84816 X	56127	-0-	-28689	-0-		55790	2	337	9	N	306		375	1			124
01		84816 X	64077	-0-	-20739	-0-		63749	2	328	9	N	298		191	1			231
02		67592 X	51957	-0-	-15635	-0-		51790	2	167	9	N	152		195	1			188
03		70060 X	68268	-0-	-1792	-0-		67970	2	298	9	N	271		359	1			100
04		66960 X	59493	-0-	-7467	-0-		59242	2	251	9	N	228		170	1			158

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857																
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
11	106003 X	106003	-0-	-0-	-0-	105973	2	30	9	N	27	168	1			62
12	101913 X	101913	-0-	-0-	-0-	101894	2	19	9	N	17					79
01	98611 X	94240	-0-	-4371	-0-	94200	2	40	9	N	36					115
02	98924 X	78842	-0-	-20082	-0-	78835	2	7	9	N	6					121
03	109523 X	57980	-0-	-51543	-0-	57958	2	22	9	N	20					141
04	105990 X	90356	-0-	-15634	-0-	90334	2	22	9	N	20					161

FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539																
11	39990 X	30732	-0-	-9258	-0-	27543	2	3189	9	N	2899	2782	1			243
12	40486 X	29362	-0-	-11124	-0-	26251	2	3111	9	N	2828	3006	1			65
01	38626 X	29623	-0-	-9003	-0-	26548	2	3075	9	N	2795	2688	1			172
02	32956 X	21748	-0-	-11208	-0-	19469	2	2279	9	N	2072	2101	1			143
03	33201 X	28711	-0-	-4490	-0-	25662	2	3049	9	N	2772	2829	1			86
04	30720 X	25888	-0-	-4832	-0-	23227	2	2661	9	N	2419	2232	1			273

DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226																
11	80940 X	55158	-0-	-25782	-0-	55088	2	70	9	N	64	182	1			35
12	83204 X	58324	-0-	-24880	-0-	58213	2	111	9	N	101					136
01	76260 X	72820	-0-	-3440	-0-	72772	2	48	9	N	44					180
02	68880 X	46345	-0-	-22535	-0-	46250	2	95	9	N	86	190	1			76
03	72416 X	41467	-0-	-30949	-0-	41447	2	20	9	N	18					94
04	70470 X	31530	-0-	-38940	-0-	31468	2	62	9	N	56					150

BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868																
11	53081 X	53081	-0-	-0-	-0-	52985	2	96	9	N	87					179
12	60543 X	48051	-0-	-12492	-0-	47983	2	68	9	N	62					241
01	60543 X	51295	-0-	-9248	-0-	51240	2	55	9	N	50	183	1			108
02	54684 X	48176	-0-	-6508	-0-	48176	2			N	-0-					108
03	54870 X	47213	-0-	-7657	-0-	47210	2	3	9	N	3					111
04	53070 X	47020	-0-	-6050	-0-	46985	2	35	9	N	32					143

BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488																
11	9090 X	7398	-0-	-1692	-0-	6688	2	710	9	N	645	546	1	5	8	201
12	9393 X	7102	-0-	-2291	-0-	6590	2	512	9	N	465	350	1	2	8	314
01	9393 X	4199	-0-	-5194	-0-	560	1	3375	2	N	240	365	1			189
						264	9									
02	6916 X	-0-	-0-	-6916	-0-					N	-0-					189
03	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	508	1	10769	2	N	728	756	1			161
						801	9									
*04	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	626	1	9068	2	N	612	539	1	4	8	230
						673	9									

HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852																
11	51090 X	37625	-0-	-13465	-0-	35300	2	2325	9	N	2114	2222	1			171
12	48112 X	37035	-0-	-11077	-0-	34550	2	2485	9	N	2259	2080	1			350
01	45570 X	35108	-0-	-10462	-0-	32767	2	2341	9	N	2128	2256	1			222
02	38892 X	26452	-0-	-12440	-0-	24748	2	1704	9	N	1549	1522	1			249
03	41199 X	32567	-0-	-8632	-0-	30550	2	2017	9	N	1834	1884	1			199
04	37620 X	25686	-0-	-11934	-0-	24230	2	1456	9	N	1324	1285	1			238

GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589																
04	0 W	577	-0-	577	577	527	2	50	9	N	45					45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CHISOS, LTD. 149421														
APPELT "E" WELL #: RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		181
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		181
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		181
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017														
CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090														
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587														
11	2580 N	1687	-0-	-893	-0-	1659	1	28	9	N	25			281
12	2573 N	1289	-0-	-1284	-0-	1267	1	22	9	N	20			301
01	2697 N	1947	-0-	-750	-0-	1910	1	37	9	N	34			335
02	1568 N	1426	-0-	-142	-0-	1398	1	28	9	N	25	188	1	172
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2074	1	36	9	N	33	1	8	204
*04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1883	1	34	9	N	31	185	1	50
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835														
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020 - WELL PLUGGED 11-3-2020														
JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		51
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		51
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		51
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489														
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-		79
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-		79
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2				N	-0-		79
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-		79
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-		79
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		79
GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835													
SCHAWIE-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313													
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	DISPOSITIONS	BALANCE
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
01	15 N	11	-0-	-4	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
02	13 N	6	-0-	-7	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CREATIVE OIL & GAS OPERATING, LLC 187005													
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400													
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		68
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-		68
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2	15	9	N	14	82
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	N	2	84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	86
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	86
JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688													
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A													
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	N	13	221
12	1240 N	893	-0-	-347	-0-	-0-	876	2	17	9	N	15	44
01	1023 N	848	-0-	-175	-0-	-0-	840	2	8	9	N	7	51
02	1120 N	769	-0-	-351	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2	53
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2	8	9	N	7	60
04	810 N	656	-0-	-154	-0-	-0-	649	2	7	9	N	6	66
ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
12	2945 X	2273	-0-	-672	-0-	-0-	2273	2			N	-0-	78
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-	78
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-	78
03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	2347	2	217	9	N	197	275
*04	3000 N	3304	-0-	304	-0-	-0-	304	2	294	9	N	267	154
ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535													
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2	565	9	N	514	354
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2	683	9	N	621	403
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2	981	9	N	892	329
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2	704	9	N	640	789
03	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2	1128	9	N	1025	528
*04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2	747	9	N	679	457

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
E P C OIL & GAS, INC. 238482																
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-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																
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					119
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					119
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					119
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					119
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					119
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737																
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230																
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	23					184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	178	1			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	2	17	9	N	15					66
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC //CONT.// 238737															
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-				45
12	2356 N	2266	-0-	-90	-0-	2266	2			N	-0-				45
01	2201 N	1352	-0-	-849	-0-	1352	2			N	-0-				45
02	1960 N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-				45
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-				45
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-				45

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190

BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600															
11	150 N	41	-0-	-109	-0-	3	1	38	2	N	-0-				35
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				35
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	N	-0-				35
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	-0-				35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-				35

POWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289513 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13630 - 19730															
11	22952 X	22952	-0-	-0-	-0-	22933	2	19	9	N	17	17	8		117
12	24358 X	24358	-0-	-0-	-0-	24341	2	17	9	N	15	15	8		117
01	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-				117
02	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-				117
03	35464 X	20180	-0-	-15284	-0-	20162	2	18	9	N	16	16	8		117
*04	25062 X	25062	-0-	-0-	-0-	25062	2			N	-0-				117

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726 SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534															
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	573	3	124	9	N	113				247
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	573	3	209	9	N	190	358	1		79
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	590	3	34	9	N	31				110
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	535	3	74	9	N	67				177
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	601	3	168	9	N	153	180	1		150
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	611	3	141	9	N	128	188	1		90

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
EOG RESOURCES, INC. 253162															
TONKAWA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332															
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
11	45994 X	45994	-0-	-0-	-0-	45994	2			N	-0-				-0-
12	51088 X	27490	-0-	-23598	-0-	27488	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	51088 X	27982	-0-	-23106	-0-	27982	2			N	-0-				-0-
02	81948 X	81948	-0-	-0-	-0-	81948	2			N	-0-				-0-
03	113137 X	113137	-0-	-0-	-0-	113123	2	14	9	N	13	13	8		-0-
*04	88806 X	88806	-0-	-0-	-0-	88806	2			N	-0-				-0-

FDL OPERATING, LLC 263924															
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054															
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1907	3	67	9	N	61				111
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1597	3	90	9	N	82				193
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1797	3	103	9	N	94	178	1		109
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1257	3	61	9	N	55				164
*03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1830	3	65	9	N	59				223
04	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	1023	3	44	9	N	40	179	1		84

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11

GALLOWAY ENERGY CO. 293303															
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200															
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	2				108
						2	9								
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				108
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-				108
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-				108
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	9				117
						10	9								
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	1				118
						1	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GARRISON LTD. 295861														
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
GEO SOUTHERN OPERATING II, LLC 301273														
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234														
11	450 N	379	-0-	-71	-0-	370	2	9	9	N	8			131
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	416	2	22	9	N	20			151
01	465 N	391	-0-	-74	-0-	376	2	15	9	N	14			165
02	364 N	265	-0-	-99	-0-	253	2	12	9	N	11			176
03	434 N	361	-0-	-73	-0-	346	2	15	9	N	14	129	1	61
04	390 N	287	-0-	-103	-0-	276	2	11	9	N	10	1	8	70
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660														
11	54270 X	32420	-0-	-21850	-0-	31917	2	503	9	N	457	384	1	195
12	40145 X	32956	-0-	-7189	-0-	32438	2	518	9	N	471	384	1	282
01	37510 X	32892	-0-	-4618	-0-	32377	2	515	9	N	468	581	1	169
02	32424 X	25982	-0-	-6442	-0-	25568	2	414	9	N	376	193	1	352
03	34534 X	30420	-0-	-4114	-0-	29937	2	483	9	N	439	574	1	217
04	32430 X	29327	-0-	-3103	-0-	28918	2	409	9	N	372	383	1	204
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328														
11	145380 X	87428	-0-	-57952	-0-	87428	2			N	-0-			-0-
12	150226 X	92166	-0-	-58060	-0-	92166	2			N	-0-			-0-
01	111724 X	87018	-0-	-24706	-0-	87018	2			N	-0-			-0-
02	93520 X	69944	-0-	-23576	-0-	69944	2			N	-0-			-0-
03	97278 X	52476	-0-	-44802	-0-	52476	2			N	-0-			-0-
*04	91416 X	91416	-0-	-0-	-0-	91412	2	4	9	N	4	4	8	-0-
SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678														
11	64680 X	38749	-0-	-25931	-0-	38159	2	590	9	N	536	371	1	269
12	42532 X	38239	-0-	-4293	-0-	37576	2	663	9	N	603	581	1	291
01	42842 X	34827	-0-	-8015	-0-	34212	2	615	9	N	559	584	1	266
02	38696 X	27807	-0-	-10889	-0-	34	1	27276	2	N	452	194	1	524
						497	9							
03	42842 X	36640	-0-	-6202	-0-	208	1	35805	2	N	570	965	1	129
						627	9							
04	38760 X	31597	-0-	-7163	-0-	147	1	30897	2	N	503	384	1	244
						553	9							
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517														
11	92400 X	46046	-0-	-46354	-0-	46046	2			N	-0-			-0-
12	95480 X	56739	-0-	-38741	-0-	56739	2			N	-0-			-0-
01	64511 X	49205	-0-	-15306	-0-	49205	2			N	-0-			-0-
02	55104 X	42846	-0-	-12258	-0-	42846	2			N	-0-			-0-
03	58404 X	51028	-0-	-7376	-0-	51028	2			N	-0-			-0-
04	54900 X	49725	-0-	-5175	-0-	49722	2	3	9	N	3	3	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160														
M	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
11	60450 X	46827	-0-	-13623	-0-	201 1	45614 2	N	920	970	1			189
12	53785 X	23920	-0-	-29865	-0-	1012 9								
01	50840 X	9559	-0-	-41281	-0-	114 1	23219 2	N	534	568	1			155
02	45920 X	31735	-0-	-14185	-0-	587 9								
03	48391 X	38702	-0-	-9689	-0-	27 1	9261 2	N	246	193	1	1 8		207
04	46830 X	37095	-0-	-9735	-0-	271 9								
						127 1	30757 2	N	774	582	1			399
						851 9								
						208 1	37486 2	N	916	1158	1			157
						1008 9								
						201 1	36010 2	N	804	764	1	13 8		184
						884 9								
KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021														
11	20520 X	10290	-0-	-10230	-0-	10280 2	10 9	N	9					138
12	21204 X	11354	-0-	-9850	-0-	11342 2	12 9	N	11					149
01	20832 X	8184	-0-	-12648	-0-	8173 2	11 9	N	10					159
02	18816 X	4888	-0-	-13928	-0-	4887 2	1 9	N	1	5 1				155
03	11346 X	9762	-0-	-1584	-0-	9756 2	6 9	N	5					160
04	10980 X	6754	-0-	-4226	-0-	6743 2	11 9	N	10					170
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180														
11	21930 X	14889	-0-	-7041	-0-	14871 2	18 9	N	16					133
12	22661 X	11007	-0-	-11654	-0-	10988 2	19 9	N	17					150
01	20367 X	8132	-0-	-12235	-0-	8108 2	24 9	N	22					172
02	14364 X	12452	-0-	-1912	-0-	12432 2	20 9	N	18	8 1				182
03	15903 X	10064	-0-	-5839	-0-	10034 2	30 9	N	27					209
04	14880 X	8029	-0-	-6851	-0-	8010 2	19 9	N	17					226
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486														
11	24360 X	15200	-0-	-9160	-0-	15098 2	102 9	N	93	178	1			116
12	25172 X	12775	-0-	-12397	-0-	12695 2	80 9	N	73					189
01	20739 X	13429	-0-	-7310	-0-	13342 2	87 9	N	79					268
02	15764 X	10151	-0-	-5613	-0-	10046 2	105 9	N	95	168	1			195
03	15717 X	13088	-0-	-2629	-0-	12974 2	114 9	N	104	179	1			120
04	15210 X	9974	-0-	-5236	-0-	9884 2	90 9	N	82	1 8				201
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632														
11	105360 X	99767	-0-	-5593	-0-	347 1	99420 2	Y	-0-					-0-
12	108872 X	88229	-0-	-20643	-0-	304 1	87925 2	Y	-0-					-0-
01	81941 X	81941	-0-	-0-	-0-	274 1	81667 2	Y	-0-					-0-
02	93128 X	62798	-0-	-30330	-0-	200 1	62598 2	Y	-0-					-0-
03	81809 X	69728	-0-	-12081	-0-	204 1	69524 2	Y	-0-					-0-
04	79170 X	62502	-0-	-16668	-0-	108 1	62392 2	Y	2	2 8				-0-
						2 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462																
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	EOM BALANCE
11	89130 X	63034	-0-	-26096	-0-	-	233	1	62801	2	Y	-0-	-	-	-	-0-
12	83855 X	45634	-0-	-38221	-0-	-	132	1	45502	2	Y	-0-	-	-	-	-0-
01	76508 X	40328	-0-	-36180	-0-	-	123	1	40205	2	Y	-0-	-	-	-	-0-
02	66052 X	51662	-0-	-14390	-0-	-	162	1	51500	2	Y	-0-	-	-	-	-0-
03	65813 X	57901	-0-	-7912	-0-	-	169	1	57732	2	Y	-0-	-	-	-	-0-
04	63030 X	53057	-0-	-9973	-0-	-	91	1	52963	2	Y	3	3	8	-	-0-
							3	9								
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397																
11	131070 X	76653	-0-	-54417	-0-	-	284	1	76355	2	Y	13	-	-	-	55
							14	9								
12	135439 X	76640	-0-	-58799	-0-	-	268	1	76363	2	Y	8	-	-	-	63
							9	9								
01	99541 X	65764	-0-	-33777	-0-	-	243	1	65515	2	Y	5	-	-	-	68
							6	9								
02	82516 X	58629	-0-	-23887	-0-	-	183	1	58428	2	Y	16	-	-	-	84
							18	9								
03	71920 X	67318	-0-	-4602	-0-	-	203	1	67093	2	Y	20	-	-	-	104
							22	9								
04	69600 X	65763	-0-	-3837	-0-	-	121	1	65623	2	Y	17	1	8	-	120
							19	9								
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058																
11	93060 X	52592	-0-	-40468	-0-	-	178	1	52254	2	Y	145	197	1	-	114
							160	9								
12	96162 X	51159	-0-	-45003	-0-	-	203	1	50798	2	Y	144	112	1	-	146
							158	9								
01	67859 X	48715	-0-	-19144	-0-	-	170	1	48438	2	Y	97	-	-	-	243
							107	9								
02	55692 X	38096	-0-	-17596	-0-	-	156	1	37856	2	Y	76	191	1	-	128
							84	9								
03	53227 X	43405	-0-	-9822	-0-	-	196	1	43101	2	Y	98	-	-	-	226
							108	9								
04	51510 X	42096	-0-	-9414	-0-	-	42001	2	95	9	Y	86	189	1	2 8	121
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882																
11	127050 X	93146	-0-	-33904	-0-	-	88775	2	4371	9	Y	3974	3714	1	-	538
12	131285 X	96341	-0-	-34944	-0-	-	92128	2	4213	9	Y	3830	3765	1	-	603
01	131285 X	88627	-0-	-42658	-0-	-	84560	2	4067	9	Y	3697	3933	1	-	367
02	103628 X	71704	-0-	-31924	-0-	-	68669	2	3035	9	Y	2759	2659	1	-	467
03	84475 X	82246	-0-	-2229	-0-	-	78360	2	3886	9	Y	3533	3518	1	-	482
04	81750 X	76936	-0-	-4814	-0-	-	73315	2	3621	9	Y	3292	3185	1	3 8	586
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284																
11	94320 X	50948	-0-	-43372	-0-	-	171	1	50380	2	Y	361	315	1	-	252
							397	9								
12	97464 X	48730	-0-	-48734	-0-	-	188	1	48116	2	Y	387	453	1	-	186
							426	9								
01	66619 X	48650	-0-	-17969	-0-	-	164	1	48098	2	Y	353	385	1	-	154
							388	9								
02	54236 X	38093	-0-	-16143	-0-	-	146	1	37649	2	Y	271	197	1	-	228
							298	9								
03	50406 X	44572	-0-	-5834	-0-	-	195	1	44037	2	Y	309	386	1	-	151
							340	9								
04	48780 X	41193	-0-	-7587	-0-	-	40893	2	300	9	Y	273	378	1	-	46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639															
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
11	147000 X	110588	-0-	-36412	-0-	103288	2	7300	9	Y	6636	6533	1		556
12	135842 X	101118	-0-	-34724	-0-	94196	2	6922	9	Y	6293	6200	1		649
01	135842 X	105880	-0-	-29962	-0-	98462	2	7418	9	Y	6744	7029	1		364
02	114520 X	85453	-0-	-29067	-0-	80076	2	5377	9	Y	4888	4632	1		620
03	103509 X	100559	-0-	-2950	-0-	93762	2	6797	9	Y	6179	6632	1		167
04	100170 X	92737	-0-	-7433	-0-	86524	2	6213	9	Y	5648	5181	1	2 8	632
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564															
11	57450 X	46491	-0-	-10959	-0-	152	1	45042	2	Y	1179	1083	1		250
						1297	9								
12	59365 X	45253	-0-	-14112	-0-	176	1	43726	2	Y	1228	1243	1		235
						1351	9								
01	56296 X	42339	-0-	-13957	-0-	129	1	40963	2	Y	1134	1166	1		203
						1247	9								
02	47516 X	35851	-0-	-11665	-0-	133	1	34696	2	Y	929	776	1	1 8	355
						1022	9								
03	43028 X	36526	-0-	-6502	-0-	119	1	35363	2	Y	949	1153	1		151
						1044	9								
04	41640 X	39291	-0-	-2349	-0-	38214	2	1077	9	Y	979	960	1	2 8	168
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992															
11	83340 X	51522	-0-	-31818	-0-	172	1	50651	2	Y	635	509	1		294
						699	9								
12	86118 X	50288	-0-	-35830	-0-	201	1	49351	2	Y	669	870	1		93
						736	9								
01	66340 X	46769	-0-	-19571	-0-	145	1	45965	2	Y	599	583	1		109
						659	9								
02	54908 X	40055	-0-	-14853	-0-	141	1	39390	2	Y	476	385	1	1 8	199
						524	9								
03	48422 X	43836	-0-	-4586	-0-	162	1	43061	2	Y	557	575	1		181
						613	9								
04	46860 X	43151	-0-	-3709	-0-	42582	2	569	9	Y	517	574	1	3 8	121
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811															
11	133110 X	98635	-0-	-34475	-0-	95073	2	3562	9	Y	3238	2917	1		672
12	133207 X	97655	-0-	-35552	-0-	94164	2	3491	9	Y	3174	3325	1		521
*01	122822 X	92655	-0-	-30167	-0-	89318	2	3337	9	Y	3034	3147	1		408
*02	103572 X	74947	-0-	-28625	-0-	72337	2	2610	9	Y	2373	2211	1		570
*03	90427 X	86896	-0-	-3531	-0-	83794	2	3102	9	Y	2820	2865	1		525
04	87510 X	79978	-0-	-7532	-0-	77074	2	2904	9	Y	2640	2688	1	2 8	475
BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403															
11	258450 X	211252	-0-	-47198	-0-	476	1	204025	2	N	6137	6247	1		281
						6751	9								
12	237119 X	210741	-0-	-26378	-0-	494	1	203238	2	N	6372	6135	1		518
						7009	9								
01	228687 X	207268	-0-	-21419	-0-	485	1	199887	2	N	6269	6344	1		443
						6896	9								
02	206556 X	163095	-0-	-43461	-0-	418	1	157498	2	N	4708	4615	1		536
						5179	9								
03	224037 X	197266	-0-	-26771	-0-	507	1	190527	2	N	5665	5922	1		279
						6232	9								
04	211260 X	177107	-0-	-34153	-0-	484	1	171103	2	N	5018	4788	1	3 8	506
						5520	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291															
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
11	126000 X	57375	-0-	-68625	-0-	55663	2	1712	9	Y	1556	1777	1		114
12	123256 X	32468	-0-	-90788	-0-	31673	2	795	9	Y	723	574	1		263
01	108035 X	105080	-0-	-2955	-0-	20	1	102380	2	Y	2436	2409	1		290
						2680	9								
02	89292 X	71224	-0-	-18068	-0-	69438	2	1786	9	Y	1624	1433	1		481
03	91977 X	76622	-0-	-15355	-0-	74408	2	2214	9	Y	2013	2046	1		448
04	94980 X	68592	-0-	-26388	-0-	66445	2	2147	9	Y	1952	1998	1	5 8	397
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597															
11	261360 X	210132	-0-	-51228	-0-	484	1	207189	2	N	2235	2103	1		374
						2459	9								
12	265949 X	207745	-0-	-58204	-0-	498	1	204786	2	N	2237	2319	1		292
						2461	9								
01	243939 X	211801	-0-	-32138	-0-	507	1	209015	2	N	2072	2119	1		245
						2279	9								
02	203952 X	144674	-0-	-59278	-0-	350	1	142618	2	N	1551	1347	1		449
						1706	9								
03	219449 X	184973	-0-	-34476	-0-	485	1	182245	2	N	2039	2099	1		389
						2243	9								
04	210120 X	170757	-0-	-39363	-0-	476	1	168244	2	N	1852	1734	1	3 8	504
						2037	9								
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655															
11	123000 X	65051	-0-	-57949	-0-	63188	2	1863	9	Y	1694	1865	1		185
12	127100 X	33177	-0-	-93923	-0-	31794	2	1383	9	Y	1257	962	1		480
01	124279 X	122151	-0-	-2128	-0-	118651	2	3500	9	Y	3182	3416	1		246
02	101836 X	79961	-0-	-21875	-0-	77670	2	2291	9	Y	2083	1847	1		482
03	104873 X	91067	-0-	-13806	-0-	88480	2	2587	9	Y	2352	2441	1		393
*04	109620 X	80973	-0-	-28647	-0-	78618	2	2355	9	Y	2141	2224	1	6 8	304
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078															
11	162000 X	102153	-0-	-59847	-0-	100820	2	1333	9	Y	1212	1095	1		404
12	167400 X	99859	-0-	-67541	-0-	98722	2	1137	9	Y	1034	1112	1		326
*01	132277 X	94386	-0-	-37891	-0-	93306	2	1080	9	Y	982	1116	1		192
*02	108948 X	77654	-0-	-31294	-0-	76812	2	842	9	Y	765	683	1		274
*03	94457 X	89194	-0-	-5263	-0-	88136	2	1058	9	Y	962	973	1		263
04	91410 X	80837	-0-	-10573	-0-	79858	2	979	9	Y	890	955	1	1 8	197
JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787															
11	3120 X	1819	-0-	-1301	-0-	1600	2	219	9	N	199	213	1		61
12	3224 X	1699	-0-	-1525	-0-	1500	2	199	9	N	181	186	1		56
01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	1944	2	354	9	N	322	302	1		76
02	1708 X	569	-0-	-1139	-0-	429	2	140	9	N	127	179	1		24
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	116	86	1		54
04	2220 X	618	-0-	-1602	-0-	425	2	193	9	N	175	162	1		67

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235														
M	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
11	94980 X	38368	-0-	-56612	-0-	36996	2	1372	9 Y	1247	1044	1		352
12	66309 X	48277	-0-	-18032	-0-	578	1	46054	2 Y	1495	1630	1		217
						1645	9							
01	57970 X	53417	-0-	-4553	-0-	1054	1	50865	2 Y	1362	1188	1		391
						1498	9							
02	47348 X	38180	-0-	-9168	-0-	952	1	36030	2 Y	1089	961	1		519
						1198	9							
03	48267 X	44429	-0-	-3838	-0-	1054	1	42048	2 Y	1206	1223	1		502
						1327	9							
04	51690 X	40587	-0-	-11103	-0-	1020	1	38247	2 Y	1200	1339	1	10 8	353
						1320	9							
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359														
11	151530 X	74605	-0-	-76925	-0-	68584	2	6021	9 N	5474	5581	1		334
12	120125 X	72227	-0-	-47898	-0-	66822	2	5405	9 N	4914	4657	1		591
01	102765 X	65970	-0-	-36795	-0-	60835	2	5135	9 N	4668	4890	1		369
02	82796 X	49096	-0-	-33700	-0-	45234	2	3862	9 N	3511	3416	1		464
03	84289 X	51461	-0-	-32828	-0-	46744	2	4717	9 N	4288	4253	1		499
04	74610 X	47795	-0-	-26815	-0-	43663	2	4132	9 N	3756	4137	1	4 8	114
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611														
11	136380 X	72444	-0-	-63936	-0-	70485	2	1959	9 Y	1781	1381	1		585
12	103664 X	70740	-0-	-32924	-0-	68879	2	1861	9 Y	1692	2042	1		235
01	90923 X	65709	-0-	-25214	-0-	63963	2	1746	9 Y	1587	1527	1		295
02	75152 X	50442	-0-	-24710	-0-	49025	2	1417	9 Y	1288	968	1		615
03	61886 X	61886	-0-	-0-	-0-	60243	2	1643	9 Y	1494	1652	1		457
*04	55218 X	55218	-0-	-0-	-0-	53653	2	1565	9 Y	1423	1350	1	6 8	524
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190														
11	303240 X	165103	-0-	-138137	-0-	1140	1	156706	2 N	6597	6313	1		561
						7257	9							
12	266693 X	158472	-0-	-108221	-0-	890	1	151173	2 N	5826	5802	1		585
						6409	9							
01	230702 X	141929	-0-	-88773	-0-	794	1	135660	2 N	4977	5355	1		207
						5475	9							
02	184128 X	113089	-0-	-71039	-0-	752	1	107820	2 N	4106	3847	1		466
						4517	9							
03	189658 X	133928	-0-	-55730	-0-	922	1	127491	2 N	5014	5174	1		306
						5515	9							
04	165090 X	119797	-0-	-45293	-0-	788	1	114004	2 N	4550	4231	1	4 8	621
						5005	9							
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927														
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
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-		25
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-		25
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		25
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		25
03		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-		25
04		15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-		25
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678														
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-		109
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		109
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-		109
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		109
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	321	2	64	9	N	58		167
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		167
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
11		2970 X	1283	-0-	-1687	-0-	1236	2	47	9	N	43	175 1	37
12		2015 X	1203	-0-	-812	-0-	1161	2	42	9	N	38		75
01		1395 X	1077	-0-	-318	-0-	1036	2	41	9	N	37		112
02		1260 X	1178	-0-	-82	-0-	1131	2	47	9	N	43		155
03		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1288	2	50	9	N	45		200
*04		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1232	2	47	9	N	43	181 1	62
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651														
11		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2277	2	79	9	N	72	177 1	80
12		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2349	2	87	9	N	79		159
01		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2335	2	88	9	N	80		239
02		1764 N	1386	-0-	-378	-0-	1335	2	51	9	N	46	180 1	105
03		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2645	2	110	9	N	100		205
*04		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1937	2	66	9	N	60	179 1 1 8	85
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030														
11		840 N	501	-0-	-339	-0-	454	2	47	9	N	43	178 1	60
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	595	2	68	9	N	62		122
01		589 N	532	-0-	-57	-0-	482	2	50	9	N	45		167
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	583	2	46	9	N	42		209
03		651 N	494	-0-	-157	-0-	433	2	61	9	N	55	180 1	84
04		510 N	456	-0-	-54	-0-	417	2	39	9	N	35		119
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033														
11		1680 N	911	-0-	-769	-0-	891	2	20	9	N	18		142
12		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2647	2	57	9	N	52		194
01		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1738	2	77	9	N	70	182 1	82
02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1266	2	41	9	N	37		119
03		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2362	2	75	9	N	68		187
04		1680 N	1385	-0-	-295	-0-	1350	2	35	9	N	32	179 1	40
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753														
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-		67
12		1395 N	348	-0-	-1047	-0-	334	2	14	9	N	13		80
01		3100 N	7463	-0-	4363	4363	6991	2	472	9	N	429	365 1	144
02		2800 N	10784	-0-	7984	12347	10203	2	581	9	N	528	553 1	119
03		3100 N	13642	-0-	10542	22889	13018	2	624	9	N	567	547 1	139
*04		31599 X	8710	-0-	-22889	-0-	8373	2	337	9	N	306	362 1 1 8	82

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954														
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	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2162	2	61	9	N	55	180	1	65
12	2108 N	1518	-0-	-590	-0-	1477	2	41	9	N	37			102
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1738	2	55	9	N	50			152
02	1904 N	903	-0-	-1001	-0-	883	2	20	9	N	18			170
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1938	2	58	9	N	53	180	1	43
04	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1613	2	41	9	N	37			80
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101														
11	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2473	2	194	9	N	176	167	1	214
12	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2547	2	187	9	N	170	180	1	204
01	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2576	2	172	9	N	156	180	1	180
02	2100 N	1882	-0-	-218	-0-	1819	2	63	9	N	57	182	1	55
03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2564	2	83	9	N	75			130
*04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2163	2	95	9	N	86	2	8	214
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830														
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			35
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			35
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			35
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			35
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	282	2	24	9	N	22			57
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			57
STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750														
11	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	1929	2	97	9	N	88			170
12	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1218	2	6	9	N	5			175
01	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			175
02	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	1908	2	152	9	N	138	179	1	134
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2033	2	108	9	N	98	179	1	53
*04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1752	2	94	9	N	85	6	8	132
GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136														
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-			15
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			15
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			15
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			15
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			15
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			15

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287						
KOENIG		WELL #:		1RE	RRCID ->	178016	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	15098 PERF. 11653 - 15098
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	180 N	41	-0-	-139	-0-	37	2	4	9	174
12	527 N	264	-0-	-263	-0-	246	2	18	9	190
01	186 N	26	-0-	-160	-0-	26	2			190
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	478	2	34	9	42
03	279 N	81	-0-	-198	-0-	74	2	7	9	48
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	53
ANN, KATHY		WELL #:		1	RRCID ->	281169	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	8030 PERF. 7711 - 7834
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		40
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2021										
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.		WELL #:		307235	RRCID ->	149748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12078 PERF. 10195 - 12186
FUCHS				1						
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
SKRIVANEK		WELL #:		1H	RRCID ->	233458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10990 PERF. 7540 - 11010
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2459	2	620	9	170
12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	2619	2	715	9	309
01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2423	2	593	9	167
02	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	1832	2	417	9	190
03	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	2550	2	636	9	255
*04	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	1810	2	367	9	87
BELLE		WELL #:		1H	RRCID ->	254199	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	12200 PERF. 9199 - 12200
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2021										
HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		367676	RRCID ->	280001	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	8735 PERF. 8717 - 10552
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT				15 H						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					121

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
HILCORP ENERGY COMPANY 386310									
QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	1038 2	N	-0-
12	629	N	302	-0-	-327	-0-	302 2	N	-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2020 - WELL PLUGGED 12-18-20									
QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431									
11	5943	X	1663	-0-	-4280	-0-	1663 2	Y	43
12	2852	X	2560	-0-	-292	-0-	2560 2	Y	43
01	2201	X	2056	-0-	-145	-0-	2056 2	Y	43
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2	Y	43
03	2573	N	1858	-0-	-715	-0-	1858 2	Y	43
04	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1895 2	Y	43
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130									
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2	N	13
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2	N	13
01	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1966 2	N	13
02	1820	N	1275	-0-	-545	-0-	1275 2	N	13
03	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897 2	N	13
04	1890	N	1659	-0-	-231	-0-	1659 2	N	13
MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360									
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2	N	53
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2	N	53
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2	N	53
02	2380	N	1599	-0-	-781	-0-	1599 2	N	53
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2	N	53
04	2550	N	2084	-0-	-466	-0-	2084 2	N	53
ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654									
11	150	N	5	-0-	-145	-0-	5 2	N	62
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	62
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	62
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) HILCORP ENERGY COMPANY QUE PASA "C"										//CONT.// 34773 550 //CONT.// 386310 WELL #:		NON-ASSOCIATED 3H		CAPACITY RRCID -> 163246		COMPL. DATE 04/27/1997		TOTAL DEPTH 16237		CNTY: LEE PERF.13382 - 16327			
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						
11		210 N	66	-0-	-144	-0-	66	2			Y	-0-					5						
12		217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-					5						
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					5						
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					5						
03	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					5						
04	DLQ	G-10	52	-0-	52	142	52	2			Y	-0-					5						

QUE PASA "D"										WELL #:		4H		RRCID -> 164025		COMPL. DATE 07/01/1997		TOTAL DEPTH 15820		PERF.12762 - 15820			
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					37						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37						

INEOS USA OIL & GAS LLC LASSIG, J. K. UNIT										424176		WELL #:		1		RRCID -> 145578		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14339		PERF.10300 - 14339	
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					18						
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					18						
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					18						
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					18						
03		372 N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					18						
04		360 N	306	-0-	-54	-0-	306	2			N	-0-					18						

PETRAS-AMARADO										WELL #:		1		RRCID -> 145631		COMPL. DATE 02/20/1993		TOTAL DEPTH 14457		PERF.10198 - 14457			
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	455	2	76	9	N	69	2	8			147						
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	110	2	28	9	N	25					172						
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	66	2	50	9	N	45					217						
02		140 N	56	-0-	-84	-0-	45	2	11	9	N	10					227						
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	111	2	32	9	N	29	176	1			80						
*04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	476	2	55	9	N	50					130						

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 145869		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 14064		PERF.10704 - 14064			
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	410	2	28	9	N	25	1	8			127						
12		403 N	386	-0-	-17	-0-	356	2	30	9	N	27	1	8			153						
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	364	2	33	9	N	30					183						
02		364 N	188	-0-	-176	-0-	184	2	4	9	N	4					187						
03		372 N	336	-0-	-36	-0-	322	2	14	9	N	13					200						
*04		390 N	347	-0-	-43	-0-	324	2	23	9	N	21	180	1			41						

BACA										WELL #:		1H		RRCID -> 146161		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 9869 - 13025			
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	333	2	63	9	N	57	1	8			199						
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	295	2	58	9	N	53	173	1		1	78						
01		310 N	303	-0-	-7	-0-	248	2	55	9	N	50					128						
02		280 N	151	-0-	-129	-0-	134	2	17	9	N	15					143						
03		310 N	259	-0-	-51	-0-	212	2	47	9	N	43					186						
*04		300 N	210	-0-	-90	-0-	188	2	22	9	N	20	173	1			33						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			120
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-			120
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			120
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			120
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			120
*04	330 N	50	-0-	-280	-0-	50	2			N	-0-			120
LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800														
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			113
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	367	2	37	9	N	34			147
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	253	2	33	9	N	30			177
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			177
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	341	2	42	9	N	38			215
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	77	2	31	9	N	28	180	1	63
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754														
11	570 N	3	-0-	-567	-0-	3	2			N	-0-			83
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	2			85
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	393	2	14	9	N	13			98
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	631	2	50	9	N	45			143
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	519	2	40	9	N	36			179
*04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	939	2	81	9	N	74			253
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915														
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			60
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			60
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			60
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			60
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			60
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			60
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260														
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			146
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			146
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			146
02	924 N	923	-0-	-1	-0-	923	2			N	-0-			146
03	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940	2			N	-0-			146
*04	1020 N	921	-0-	-99	-0-	921	2			N	-0-			146
REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156														
11	390 N	295	-0-	-95	-0-	283	2	12	9	N	11			98
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	422	2	56	9	N	51	1	8	148
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	541	2	46	9	N	42			190
02	280 N	23	-0-	-257	-0-	23	2			N	-0-			190
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	528	2	44	9	N	40			230
*04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1016	2	107	9	N	97	180	1	147
SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152														
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
*04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176														
BLUEBELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155855		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981								
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
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	672 N	561	-0-	-111	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	806 N	600	-0-	-206	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	720 N	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-					-0-
HOLLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156241		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHULTE		WELL #: 1H		RRCID -> 156246		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780								
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
*04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
HUSEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156380		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800								
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					27
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					27
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					27
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					27
BLASINGAME OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157047		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880								
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	508	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
HEIDEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157913		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159012		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390								
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	651 N	256	-0-	-395	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	662	-0-	-423	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176													
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305													
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										
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	476 N	242	-0-	-234	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785													
11	4950 X	4704	-0-	-246	-0-	4704	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5115 X	4755	-0-	-360	-0-	4755	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4836 X	4554	-0-	-282	-0-	4554	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4396 X	2754	-0-	-1642	-0-	2754	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4710 X	3984	-0-	-726	-0-	3984	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839													
11	2820 X	784	-0-	-2036	-0-	784	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2976 X	171	-0-	-2805	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2976 X	886	-0-	-2090	-0-	886	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2688 X	687	-0-	-2001	-0-	687	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2325 X	233	-0-	-2092	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	870 X	188	-0-	-682	-0-	188	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859													
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	868 N	715	-0-	-153	-0-	715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	924 N	911	-0-	-13	-0-	911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950													
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450													
11	3120 X	1556	-0-	-1564	-0-	1556	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2821 X	2283	-0-	-538	-0-	2283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2548 X	2097	-0-	-451	-0-	2097	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 X	1204	-0-	-1896	-0-	1204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 X	2637	-0-	-363	-0-	2637	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327													
11	3450 X	3139	-0-	-311	-0-	3139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3565 X	3224	-0-	-341	-0-	3224	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3534 X	2419	-0-	-1115	-0-	2419	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2968 X	896	-0-	-2072	-0-	896	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//		424176								
VAUGHN				WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL	DEPTH	17400	PERF.14284 - 17400
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-		897 2		N	-0-			-0-	
12	2418 N	1390	-0-	-1028	-0-		1390 2		N	-0-			-0-	
01	837 N	20	-0-	-817	-0-		20 2		N	-0-			-0-	
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1089 2		N	-0-			-0-	
03	3100 N	4030	-0-	930	930		4030 2		N	-0-			-0-	
*04	3000 N	2447	-0-	-553	377		2447 2		N	-0-			-0-	
HERMANN														
		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL	DEPTH	15842	PERF.14295 - 15842		
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407 2		N	-0-			-0-	
12	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-		2846 2		N	-0-			-0-	
01	1147 N	424	-0-	-723	-0-		424 2		N	-0-			-0-	
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		1764 2		N	-0-			-0-	
03	2418 N	859	-0-	-1559	-0-		859 2		N	-0-			-0-	
*04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		1048 2		N	-0-			-0-	
NEINAST UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL	DEPTH	18640	PERF.14430 - 18640		
11	2010 N	1602	-0-	-408	-0-		1602 2		N	-0-			-0-	
12	2015 N	1924	-0-	-91	-0-		1924 2		N	-0-			-0-	
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1960 2		N	-0-			-0-	
02	1484 N	1365	-0-	-119	-0-		1365 2		N	-0-			-0-	
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		2090 2		N	-0-			-0-	
*04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		2054 2		N	-0-			-0-	
BONNIE UNIT														
		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL	DEPTH	14707	PERF.14209 - 17550		
11	3000 N	2981	-0-	-19	1684		2981 2		N	-0-			-0-	
12	3080 X	1396	-0-	-1684	-0-		1396 2		N	-0-			-0-	
01	2480 X	1896	-0-	-584	-0-		1896 2		N	-0-			-0-	
02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-		2583 2		N	-0-			-0-	
03	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-		2902 2		N	-0-			-0-	
*04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-		2635 2		N	-0-			-0-	
BOECKER, CALVIN UNIT														
		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL	DEPTH	15529	PERF.15403 - 18801		
11	510 N	423	-0-	-87	-0-		423 2		N	-0-			-0-	
12	403 N	374	-0-	-29	-0-		374 2		N	-0-			-0-	
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358 2		N	-0-			-0-	
02	392 N	288	-0-	-104	-0-		288 2		N	-0-			-0-	
03	372 N	296	-0-	-76	-0-		296 2		N	-0-			-0-	
04	360 N	319	-0-	-41	-0-		319 2		N	-0-			-0-	
MILL CREEK OL														
		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL	DEPTH	15461	PERF.15253 - 20150		
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 2		N	-0-			-0-	
12	186 N	122	-0-	-64	-0-		122 2		N	-0-			-0-	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2		N	-0-			-0-	
02	252 N	117	-0-	-135	-0-		117 2		N	-0-			-0-	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 2		N	-0-			-0-	
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 2		N	-0-			-0-	
ELLER UNIT														
		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL	DEPTH	15602	PERF.15442 - 19119		
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1116 2		N	-0-			-0-	
12	1240 N	1110	-0-	-130	-0-		1110 2		N	-0-			-0-	
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		1361 2		N	-0-			-0-	
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		1135 2		N	-0-			-0-	
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		1371 2		N	-0-			-0-	
*04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1279 2		N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176															
NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410															
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
11	1440 N	1113	-0-	-327	-0-	1113	2			N	-0-				-0-
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-				-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-				-0-
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-				-0-
03	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-				-0-
04	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-				-0-
THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220															
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-				40
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-				40
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	621	2	1	9	N	1				41
02	560 N	448	-0-	-112	-0-	448	2			N	-0-				41
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-				41
04	600 N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-				41
SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066															
11	4370 X	3109	-0-	-1261	-0-	3109	2			N	-0-				-0-
12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-				-0-
01	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-				-0-
02	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-				-0-
03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-				-0-
*04	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-				-0-
HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700															
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				-0-
12	1085 N	468	-0-	-617	-0-	468	2			N	-0-				-0-
01	713 N	436	-0-	-277	-0-	436	2			N	-0-				-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-				-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				-0-
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				-0-
MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166															
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-				-0-
12	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-				-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-				-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-				-0-
04	720 N	170	-0-	-550	-0-	170	2			N	-0-				-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215															
11	5700 X	2606	-0-	-3094	-0-	2605	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	5890 X	2818	-0-	-3072	-0-	2818	2			N	-0-				-0-
01	5890 X	2945	-0-	-2945	-0-	2945	2			N	-0-				-0-
02	3920 X	2445	-0-	-1475	-0-	2445	2			N	-0-				-0-
03	2821 X	2061	-0-	-760	-0-	2061	2			N	-0-				-0-
04	2850 X	1532	-0-	-1318	-0-	1532	2			N	-0-				-0-
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170															
11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-				-0-
12	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-				-0-
01	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-				-0-
02	1512 N	862	-0-	-650	-0-	862	2			N	-0-				-0-
03	1674 N	910	-0-	-764	-0-	910	2			N	-0-				-0-
04	1620 N	1213	-0-	-407	-0-	1213	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176															
EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300															
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
11	4350 X	4268	-0-	-82	-0-	4268	2			N	-0-				-0-
12	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-				-0-
01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-				-0-
02	3976 X	3160	-0-	-816	-0-	3160	2			N	-0-				-0-
03	4619 X	4459	-0-	-160	-0-	4459	2			N	-0-				-0-
04	4470 X	1347	-0-	-3123	-0-	1347	2			N	-0-				-0-
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400															
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-				-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
03	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-				-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-				-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842															
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				-0-
01	248 N	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-				-0-
02	616 N	301	-0-	-315	-0-	301	2			N	-0-				-0-
03	589 N	258	-0-	-331	-0-	258	2			N	-0-				-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940															
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				-0-
12	496 N	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-				-0-
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-				-0-
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-				-0-
*04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-				-0-
SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345															
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-				-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
01	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-				-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-				-0-
BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240															
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	4	2	8	9	N	7	4	8		78
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	10	8	8		80
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	2	2	2	9	N	2				82
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	53	2	30	9	N	27				109
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	122	2	48	9	N	44				153
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	414	2	45	9	N	41				194
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284249 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10680 - 13789															
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				92
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	482	2	12	9	N	11				103
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1542	2	70	9	N	64				167
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1324	2	89	9	N	81				248
03	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	2907	2	160	9	N	145	175	1		218
*04	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2728	2	185	9	N	168	176	1		210

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
KNAPE #3 WELL #: 3RE RRCID -> 284623 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10165 - 14777														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
02	392 N	280	-0-	-112	-0-	280	2			N	-0-			-0-
03	527 N	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-			-0-
04	420 N	44	-0-	-376	-0-	44	2			N	-0-			-0-
IRONROC ENERGY SEEKER 426612 WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395														
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			-0-
FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 289942 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 15165 PERF.15455 - 20700														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	538687 X	39028	-0-	-499659	-0-	39028	2			N	-0-			-0-
01	538687 X	326270	-0-	-212417	-0-	326270	2			N	-0-			-0-
02	486556 X	237813	-0-	-248743	-0-	237813	2			N	-0-			-0-
03	201404 X	201404	-0-	-0-	-0-	201404	2			N	-0-			-0-
*04	149444 X	149444	-0-	-0-	-0-	149444	2			N	-0-			-0-
KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE 476360 WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046														
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1233	2	24	9	N	22			118
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1288	2	32	9	N	29			147
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1160	2	45	9	N	41	181	1	7
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	778	2	22	9	N	20			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			52
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			52
RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
LANDMARK EXPLORATION INC. 484645																		
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131																		
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
11	646 N		646	-0-	-0-		-0-		515 2		131 9	N	119	124 1				49
12	622 N		622	-0-	-0-		-0-		528 2		94 9	N	85					134
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					134
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					134
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					134
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					134
LEEXUS OIL LLC 495350																		
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519																		
11	1170 N		1075	-0-	-95		-0-		31 1		943 2	N	92	109 1		1 8		52
									101 9									
12	2485 N		2485	-0-	-0-		-0-		71 1		2341 2	N	66	2 8				116
									73 9									
01	2667 N		2667	-0-	-0-		-0-		80 1		2482 2	N	95	149 1		2 8		60
									105 9									
02	1647 N		1647	-0-	-0-		-0-		51 1		1515 2	N	74					134
									81 9									
03	2015 N		1272	-0-	-743		-0-		37 1		1235 2	N	-0-					134
04	1950 N		1199	-0-	-751		-0-		34 1		1110 2	N	50					184
									55 9									
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903																		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					138
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					138
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					138
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308																		
11	30 N		12	-0-	-18		-0-		12 2			N	-0-					22
12	31 N		5	-0-	-26		-0-		5 2			N	-0-					22
01	65 N		65	-0-	-0-		-0-		65 2			N	-0-					22
02	35 N		35	-0-	-0-		-0-		1 1		34 2	N	-0-					22
03	67 N		67	-0-	-0-		-0-		2 1		65 2	N	-0-					22
04	60 N		13	-0-	-47		-0-		13 2			N	-0-					22
RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770																		
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074																		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					62
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					62
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350													
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100													
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-		-0-	
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-		-0-	
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF. 11715 - 15370													
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25 2	N	-0-		20	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		20	
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		20	
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2		N	-0-		20	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30 2	N	-0-		20	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF. 10977 - 10994													
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	253 2	N	2		93	
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	11	1	328 2	N	-0-		93	
01	651 N	209	-0-	-442	-0-	6	1	203 2	N	-0-		93	
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334 2	N	-0-	79 1	14	
03	341 N	278	-0-	-63	-0-	8	1	257 2	N	12		26	
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	13	9						
						11	1	361 2	N	-0-		26	
WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079													
11	14B2 EXT	24	-0-	24	62	24	2		N	-0-		67	
12	14B2 EXT	45	-0-	45	107	45	2		N	-0-		67	
01	14B2 EXT	57	-0-	57	164	2	1	55 2	N	-0-		67	
02	14B2 EXT	29	-0-	29	193	29	2		N	-0-		67	
03	284 X	91	-0-	-193	-0-	3	1	88 2	N	-0-		67	
04	14B DENY	54	-0-	54	54	2	1	52 2	N	-0-		67	
SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350														
STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 11699 - 16094														
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			106
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			106
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10184 - 10286														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	828	-0-	828	-0-	1	1	827	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	449	-0-	449	-0-	1277	449	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1277				N	-0-			-0-
04	14B DENY	469	-0-	469	-0-	1746	469	2		N	-0-			-0-
ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654														
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	N	-0-			100
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	2	N	-0-			100
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	3	1	93	2	N	-0-			100
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-			100
03	124 N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	2	N	-0-			100
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	2	1	67	2	N	-0-			100
BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10000 - 10854														
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	13	1	647	2	N	-0-			51
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	22	1	1175	2	N	24			75
						26	9							
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	8	1	414	2	N	1			76
						1	9							
02	616 N	218	-0-	-398	-0-	4	1	213	2	N	1			77
						1	9							
03	1023 N	465	-0-	-558	-0-	8	1	442	2	N	14			91
						15	9							
04	420 N	309	-0-	-111	-0-	6	1	303	2	N	-0-			91
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10722 - 11083														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081														
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		510 N	466 -0-	-44	-0-	459	2	7	9	N	6			135
12		583 N	583 -0-	-0-	-0-	564	2	19	9	N	17			152
01		541 N	541 -0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			152
02		448 N	357 -0-	-91	-0-	356	2	1	9	N	1			153
03		589 N	550 -0-	-39	-0-	536	2	14	9	N	13			166
04		510 N	364 -0-	-146	-0-	363	2	1	9	N	1			167
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250														
11		3120 X	3096 -0-	-24	-0-	3045	2	51	9	N	46			113
12		2945 X	2488 -0-	-457	-0-	2455	2	33	9	N	30			143
01		3379 X	3327 -0-	-52	-0-	3257	2	70	9	N	64			207
02		3052 X	2503 -0-	-549	-0-	2458	2	45	9	N	41	185 1		63
03		3379 X	3289 -0-	-90	-0-	3226	2	63	9	N	57			120
04		3210 X	2437 -0-	-773	-0-	2395	2	42	9	N	38			158
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772														
11		1710 N	-0- -0-	-1710	-0-					N	-0-			95
12		2801 N	2801 -0-	-0-	-0-	2558	2	243	9	N	221	170 1		146
01		1984 N	1589 -0-	-395	-0-	1439	2	150	9	N	136	181 1		101
02		1795 N	1795 -0-	-0-	-0-	1631	2	164	9	N	149	182 1		68
03		2790 N	2317 -0-	-473	-0-	2090	2	227	9	N	206	181 1		93
*04		1757 N	1757 -0-	-0-	-0-	1581	2	176	9	N	160	183 1		70
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134														
11		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465														
11		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	1	2 5		167
12		924 N	924 -0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1			168
01		1364 N	-0- -0-	-1364	-0-					N	1	118 1		51
02		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		50
03		930 N	-0- -0-	-930	-0-					N	-0-			50
*04		2466 N	2466 -0-	-0-	-0-	2421	2	45	9	N	41			91
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266														
11		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435														
11		4980 X	4173 -0-	-807	-0-	4141	2	32	9	N	29			99
12		4092 X	3928 -0-	-164	-0-	3864	2	64	9	N	58			157
01		4799 X	4799 -0-	-0-	-0-	4737	2	62	9	N	56	158 1		55
02		4366 X	4366 -0-	-0-	-0-	4311	2	55	9	N	50			105
03		4405 X	4405 -0-	-0-	-0-	4350	2	55	9	N	50			155
*04		7301 X	7301 -0-	-0-	-0-	7272	2	29	9	N	26			181

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345													
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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096													
11	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	270	1	6185 2	N	70		212	
						77	9						
12	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	279	1	6048 2	N	69	190 1	91	
						76	9						
01	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	279	1	5236 2	N	63	39 1	115	
						69	9						
02	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	252	1	4663 2	N	85		200	
						94	9						
03	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	279	1	5727 2	N	70	178 1	92	
						77	9						
*04	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	270	1	4442 2	N	44		136	
						48	9						
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147													
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1518	2	21 9	N	19	184 1	71	
12	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1503	2	28 9	N	25		96	
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1585	2	29 9	N	26	79 1	43	
02	1428 N	1233	-0-	-195	-0-	1212	2	21 9	N	19		62	
03	1519 N	1228	-0-	-291	-0-	1205	2	23 9	N	21		83	
04	1560 N	1075	-0-	-485	-0-	1060	2	15 9	N	14		97	
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490													
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	3 5	136	
12	341 N	11	-0-	-330	-0-	2	1	9 2	N	-0-		136	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	152	1	71 2	N	1	43 1	93	
						1	9				1 5		
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1		N	-0-		93	
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	248	1	68 2	N	-0-		93	
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	152	1	69 2	N	2		95	
						2	9						
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075													
11	1050 N	995	-0-	-55	-0-	974	2	21 9	N	19	171 1	40	
12	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1029	2	28 9	N	25		65	
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1002	2	30 9	N	27		92	
02	924 N	782	-0-	-142	-0-	759	2	23 9	N	21		113	
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1142	2	28 9	N	25		138	
04	990 N	712	-0-	-278	-0-	695	2	17 9	N	15		153	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767														
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	1320 N	307	-0-	-1013	-0-	305	2	2	9	N	2	2 5		103
12	527 N	66	-0-	-461	-0-	66	2			N	-0-			103
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	867	2	20	9	N	18	84 1		37
02	280 N	3	-0-	-277	-0-	3	2			N	-0-			37
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-			37
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			37

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11528 - 14652														
11	2340 X	1130	-0-	-1210	-0-	1112	2	18	9	N	16	161 1		35
12	2387 X	1550	-0-	-837	-0-	1521	2	29	9	N	26			61
01	2356 X	1597	-0-	-759	-0-	1591	2	6	9	N	5			66
02	2044 X	1917	-0-	-127	-0-	1849	2	68	9	N	62			128
03	3100 N	3545	-0-	445	445	3512	2	33	9	N	30			158
*04	1712 N	1267	-0-	-445	-0-	1254	2	13	9	N	12			170

RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 11185 - 14145														
11	0 W	-0-	-0-	-0-	4567					N	-0-			-0-
12	0 W	40	-0-	40	4607	40	2			N	-0-			-0-
01	0 W	871	-0-	871	5478	871	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	2678					N	-0-			-0-
03	3100 N	1013	-0-	-2087	591	1013	2			N	-0-			-0-
*04	591 N	-0-	-0-	-591	-0-					N	-0-			-0-

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 11511 - 14485														
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			24
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			24
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			24
02	812 N	489	-0-	-323	-0-	489	2			N	-0-			24
03	775 N	556	-0-	-219	-0-	556	2			N	-0-			24
04	690 N	395	-0-	-295	-0-	395	2			N	-0-			24

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825														
11	1020 X	956	-0-	-64	-0-	948	2	8	9	N	7			86
12	1054 X	676	-0-	-378	-0-	670	2	6	9	N	5			91
01	961 X	628	-0-	-333	-0-	620	2	8	9	N	7			98
02	896 X	376	-0-	-520	-0-	303	2	73	9	N	66			164
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	663	2	6	9	N	5			169
04	600 N	314	-0-	-286	-0-	314	2			N	-0-			169

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2										RRCID -> 114984		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11786		PERF.11229 - 13805	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	
GOLLEHER										WELL #: 1		RRCID -> 114985		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										11/30/2020 - WELL PLUGGED		11-30-20					
LUDIE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 117248		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846	
11	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5275	2	61	9	N	55					212	
12	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6360	2	160	9	N	145	190	1			167	
01	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6025	2	140	9	N	127					294	
02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3629	2	103	9	N	94	190	1			198	
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4575	2	95	9	N	86					284	
04	2370 X	1790	-0-	-580	-0-	1780	2	10	9	N	9					293	
ROADRUNNER										WELL #: 1		RRCID -> 140028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MUELLER UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 140795		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GOLDAPP										WELL #: 8		RRCID -> 140903		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943	
11	1500 N	1163	-0-	-337	-0-	450	1	690	2	N	21					147	
						23	9										
12	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	465	1	978	2	N	55					202	
						61	9										
01	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	465	1	1032	2	N	40	181	1			61	
						44	9										
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	420	1	805	2	N	50					111	
						55	9										
03	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	465	1	924	2	N	41					152	
						45	9										
04	1500 N	1275	-0-	-225	-0-	450	1	791	2	N	31					183	
						34	9										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-		7
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-		7
01	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-		7
02	224 N	121	-0-	-103	-0-	121	2			N	-0-		7
03	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	2			N	-0-		7
04	180 N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-		7

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700													
11	1470 N	1439	-0-	-31	-0-	1348	2	91	9	N	83		173
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2629	2	149	9	N	135	174 1	134
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1632	2	142	9	N	129	188 1	75
02	1344 N	1272	-0-	-72	-0-	1167	2	105	9	N	95		170
03	1519 N	1375	-0-	-144	-0-	1276	2	99	9	N	90	188 1	72
04	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	1333	2	89	9	N	81		153

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525													
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	849	2	67	9	N	61	178 1	138
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	992	2	83	9	N	75		213
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	994	2	76	9	N	69		282
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	808	2	63	9	N	57	179 1	160
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1318	2	98	9	N	89		249
*04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1113	2	90	9	N	82	188 1	143

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336													
11	1200 N	968	-0-	-232	-0-	929	2	39	9	N	35		150
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1048	2	55	9	N	50	156 1	44
01	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	975	2	51	9	N	46		90
02	896 N	826	-0-	-70	-0-	784	2	42	9	N	38		128
03	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	993	2	37	9	N	34		162
*04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	995	2	45	9	N	41		203

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	435	2	30	9	N	27			128
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	426	2	35	9	N	32			160
01	434 N	103	-0-	-331	-0-	71	2	32	9	N	29	159	1	30
02	448 N	138	-0-	-310	-0-	106	2	32	9	N	29			59
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			59
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			59
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398														
11	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	1305	2	167	9	N	152	166	1	32
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1323	2	189	9	N	172			204
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1524	2	202	9	N	184	180	1	208
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1188	2	329	9	N	299	388	1	119
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1711	2	221	9	N	201	188	1	132
*04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1732	2	215	9	N	195	192	1	135
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768														
11	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3547	2	136	9	N	124			189
12	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	5981	2	167	9	N	152	173	1	168
01	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5446	2	208	9	N	189	181	1	176
02	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5701	2	218	9	N	198	188	1	186
03	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4207	2	281	9	N	255	189	1	252
*04	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3981	2	239	9	N	217	384	1	85
GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			85
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802														
11	1320 N	69	-0-	-1251	-0-	69	2			N	-0-			183
12	1364 N	45	-0-	-1319	-0-	12	2	33	9	N	30	152	1	61
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			61
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	2	149	9	N	135			196
03	3100 N	3550	-0-	450	450	2548	2	1002	9	N	911	899	1	208
*04	3000 N	2947	-0-	-53	397	2450	2	497	9	N	452	527	1	133
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431																			
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
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		145 2	14 9	N		13					92
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		164 2	33 9	N		30					122
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		168 2	40 9	N		36					158
02		140 N	64	-0-	-76	-0-	-0-	-0-		49 2	15 9	N		14					172
03		186 N	1	-0-	-185	-0-	-0-	-0-		1 2		N		-0-					172
04		180 N	72	-0-	-108	-0-	-0-	-0-		69 2	3 9	N		3					175
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702																			
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10 2		N		-0-					-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24 2		N		-0-					-0-
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	-0-		1 2		N		-0-					-0-
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1027 2	110 9	N		100					100
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1108 2	144 9	N		131	178	1			53
*04		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2101 2	354 9	N		322	185	1			190
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF. 11990 - 15875																			
11		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1963 2	42 9	N		38					183
12		2015 N	1954	-0-	-61	-0-	-0-	-0-		1919 2	35 9	N		32					215
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1978 2	37 9	N		34	193	1			56
02		1876 N	1702	-0-	-174	-0-	-0-	-0-		1676 2	26 9	N		24					80
03		1953 N	1931	-0-	-22	-0-	-0-	-0-		1900 2	31 9	N		28					108
04		1950 N	1882	-0-	-68	-0-	-0-	-0-		1851 2	31 9	N		28					136
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 10476 - 13040																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF. 10697 - 15124																			
11		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2354 2	87 9	N		79					209
12		2263 N	2206	-0-	-57	-0-	-0-	-0-		2122 2	84 9	N		76					285
01		2263 N	2112	-0-	-151	-0-	-0-	-0-		2011 2	101 9	N		92	186	1			191
02		2044 N	2029	-0-	-15	-0-	-0-	-0-		1962 2	67 9	N		61					252
03		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2309 2	52 9	N		47	179	1			120
*04		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2049 2	77 9	N		70					190
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 10485 - 14572																			
11		630 N	480	-0-	-150	-0-	-0-	-0-		480 1		N		-0-					83
12		527 N	496	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		496 1		N		-0-					83
01		527 N	11	-0-	-516	-0-	-0-	-0-		10 2	1 9	N		1					84
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-	-0-	-0-				N		-0-					84
03		496 N	48	-0-	-448	-0-	-0-	-0-		25 2	23 9	N		21					105
*04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15 2	6 9	N		5					110
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF. 10700 - 14123																			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10029		Y		1					91
12		3000 N	32	-0-	-2968	-0-	-0-	-0-		7061	32 2	Y		-0-					91
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-	-0-		3961		Y		13					104
02		2800 N	6	-0-	-2794	-0-	-0-	-0-		1167	6 2	Y		-0-					104
03		3100 N	8433	-0-	5333	-0-	-0-	-0-		6500	7631 2	802 9	Y	729	720	1			113
*04		3000 N	4693	-0-	1693	-0-	-0-	-0-		8193	4255 2	438 9	Y	398	359	1			152

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653															
M	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	EOM BALANCE
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1192	2	11	9	N	10				60
12	2294 N	1542	-0-	-752	-0-	1527	2	15	9	N	14				74
01	1736 N	1475	-0-	-261	-0-	1460	2	15	9	N	14				88
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	9	N	7				95
03	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	1459	2	9	9	N	8				103
04	1440 N	636	-0-	-804	-0-	628	2	8	9	N	7				110
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925															
11	5520 X	4636	-0-	-884	-0-	4442	2	194	9	N	176	162	1		132
12	5332 X	5212	-0-	-120	-0-	4992	2	220	9	N	200	177	1		155
01	5270 X	4527	-0-	-743	-0-	4391	2	136	9	N	124	197	1		82
02	4536 X	1881	-0-	-2655	-0-	1802	2	79	9	N	72				154
03	5208 X	3660	-0-	-1548	-0-	3642	2	18	9	N	16				170
04	5040 X	3276	-0-	-1764	-0-	3218	2	58	9	N	53	183	1		40
LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455															
11	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5211	2	211	9	N	192	179	1		212
12	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5268	2	176	9	N	160	187	1		185
01	5487 X	5265	-0-	-222	-0-	5070	2	195	9	N	177	181	1		181
02	4956 X	4908	-0-	-48	-0-	4731	2	177	9	N	161	176	1		166
03	5487 X	5057	-0-	-430	-0-	4874	2	183	9	N	166	184	1		148
04	5310 X	3792	-0-	-1518	-0-	3685	2	107	9	N	97	183	1		62
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384															
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	393	2	39	9	N	35				122
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	394	2	35	9	N	32				154
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	473	2	37	9	N	34				188
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	413	2	32	9	N	29				217
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	443	2	36	9	N	33	190	1		60
04	480 N	201	-0-	-279	-0-	187	2	14	9	N	13				73
THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212															
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	91	1	104 6	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2020 - WELL PLUGGED 12-10-20															
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
12	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	8858	2	778	9	N	707	574	1		201
01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3626	2	242	9	N	220	193	1		228
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2766	2	183	9	N	166	195	1		199
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2577	2	119	9	N	108				307
*04	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2273	2	119	9	N	108	181	1		234

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	438 2	31 9	N	28				116
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	477 2	37 9	N	34				150
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	453 2	34 9	N	31				181
02	448 N	395	-0-	-53	-0-	364 2	31 9	N	28				209
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	551 2	40 9	N	36				245
04	480 N	115	-0-	-365	-0-	112 2	3 9	N	3				248
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790													
11	354 X	354	-0-	-0-	-0-	339 2	15 9	N	14				106
12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	2771 2	695 9	N	632		537 1		201
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53 6		148
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1 5		148
03	13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	10762 2	2643 9	N	2403		2329 1		222
*04	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	5682 2	1229 9	N	1117		1077 1		262
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060													
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1586 2	7 9	N	6				240
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-		183 1		57
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1432 2	23 9	N	21				78
02	1400 N	831	-0-	-569	-0-	807 2	24 9	N	22				100
03	1550 N	1239	-0-	-311	-0-	1217 2	22 9	N	20				120
04	1410 N	808	-0-	-602	-0-	800 2	8 9	N	7				127
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422													
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	183 1	769 2	N	53				81
12	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	354 1	1204 2	N	84				165
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	189 1	657 2	N	46				211
02	952 N	110	-0-	-842	-0-	51 9							
						31 1	78 2	N	1		186 1		26
03	1643 N	22	-0-	-1621	-0-	1 9							
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	18 1	4 9	N	4				30
								N	-0-				30
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272													
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		3 5		74
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-				74
01	3100 N	27080	-0-	23980	23980	19249 2	7831 9	N	7119		7114 1		79
02	2800 N	18847	-0-	16047	40027	13371 2	5476 9	N	4978		4871 1		186
03	3100 N	18681	-0-	15581	55608	13468 2	5213 9	N	4739		4684 1		241
*04	67575 X	11967	-0-	-55608	-0-	8647 2	3320 9	N	3018		3013 1		246
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044													
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	450 1	476 2	N	37		195 1		78
12	992 N	984	-0-	-8	-0-	41 9							
						465 1	472 2	N	43				121
01	992 N	977	-0-	-15	-0-	47 9							
						465 1	465 2	N	43				164
02	896 N	615	-0-	-281	-0-	47 9							
						240 1	346 2	N	26				190
03	992 N	956	-0-	-36	-0-	29 9							
						180 1	708 2	N	62				252
04	960 N	415	-0-	-545	-0-	68 9							
						135 1	249 2	N	28				280
						31 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DIETZ-OL UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 147418		COMPL. DATE 07/13/1993		TOTAL	DEPTH 13455	PERF. 9829 - 13455		
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		66777 X	66777	-0-	-0-	-0-	58234	2	8543	9	N	7766	7890 1	124
12		57673 X	57673	-0-	-0-	-0-	51350	2	6323	9	N	5748	5697 1	175
01		47714 X	47714	-0-	-0-	-0-	43219	2	4495	9	N	4086	4062 1	199
02		25312 X	25312	-0-	-0-	-0-	22285	2	3027	9	N	2752	2799 1	152
03		44031 X	44031	-0-	-0-	-0-	40016	2	4015	9	N	3650	3540 1	262
*04		33582 X	33582	-0-	-0-	-0-	31593	2	1989	9	N	1808	1942 1	128
FALKENBERG : "A" -4-			WELL #:		4	RRCID -> 147581		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL	DEPTH 10190	PERF. 9902 - 10059		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATTINGLY			WELL #:		1H	RRCID -> 147798		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL	DEPTH 14027	PERF.10665 - 14027		
11	840 N	661	-0-	-179	-0-	631	2	30	9	N	27	172 1		57
12	961 N	878	-0-	-83	-0-	834	2	44	9	N	40			97
01	930 N	698	-0-	-232	-0-	669	2	29	9	N	26			123
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	673	2	37	9	N	34			157
03	868 N	851	-0-	-17	-0-	812	2	39	9	N	35			192
04	690 N	242	-0-	-448	-0-	238	2	4	9	N	4			196
OLDENBURG A			WELL #:		3	RRCID -> 147989		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL	DEPTH 15422	PERF.11376 - 15422		
11	3750 X	3250	-0-	-500	-0-	3187	2	63	9	N	57			90
12	3627 X	3289	-0-	-338	-0-	3223	2	66	9	N	60			150
01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3520	2	74	9	N	67			217
02	3108 X	2325	-0-	-783	-0-	2272	2	53	9	N	48	184 1		81
03	3410 X	3132	-0-	-278	-0-	3066	2	66	9	N	60			141
04	3480 X	2926	-0-	-554	-0-	2872	2	54	9	N	49			190
KRAUSE-O.L. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 148014		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL	DEPTH 15217	PERF.11650 - 15217		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLER-OL UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 148096		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL	DEPTH 15258	PERF.10933 - 15258		
11	3990 X	2265	-0-	-1725	-0-	2132	2	133	9	N	121	161 1		121
12	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4535	2	206	9	N	187	177 1		131
01	4123 X	4038	-0-	-85	-0-	3882	2	156	9	N	142	190 1		83
02	3556 X	3410	-0-	-146	-0-	3281	2	129	9	N	117			200
03	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4500	2	206	9	N	187	195 1		192
04	4230 X	3263	-0-	-967	-0-	3129	2	134	9	N	122	194 1		120
DUNLAP-BRYAN UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 148172		COMPL. DATE 01/08/1994		TOTAL	DEPTH 15101	PERF.11626 - 15101		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-			101
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707														
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	716 N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9	9	N	8			103
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	662	2	11	9	N	10			113
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	739	2	11	9	N	10			123
02	672 N	420	-0-	-252	-0-	411	2	9	9	N	8			131
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	N	10			141
04	720 N	378	-0-	-342	-0-	371	2	7	9	N	6			147

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389														
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1192	2	98	9	N	89	177	1	35
12	1333 N	413	-0-	-920	-0-	372	2	41	9	N	37			72
01	1395 N	968	-0-	-427	-0-	966	2	2	9	N	2			74
02	1204 N	603	-0-	-601	-0-	603	2			N	-0-			74
03	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2321	2	363	9	N	330	334	1	70
*04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1670	2	134	9	N	122			192

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687														
11	2310 N	2185	-0-	-125	-0-	2177	2	8	9	N	7			77
12	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2396	2	13	9	N	12			89
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2368	2	12	9	N	11			100
02	2044 N	2000	-0-	-44	-0-	1988	2	12	9	N	11			111
03	2418 N	2372	-0-	-46	-0-	2354	2	18	9	N	16			127
04	2310 N	2268	-0-	-42	-0-	2261	2	7	9	N	6			133

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428														
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			50
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010														
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	449	1	748	2	N	102	166	1	46
						112	9							
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	410	1	748	2	N	88			134
						97	9							
01	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	409	1	701	2	N	102	191	1	45
						112	9							
02	1204 N	949	-0-	-255	-0-	321	1	521	2	N	97			142
						107	9							
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	465	1	696	2	N	98			240
						108	9							
*04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	450	1	652	2	N	85	192	1	133
						94	9							

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172														
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			162
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5			167
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	290	2	7	9	N	6			173
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	241	2	6	9	N	5			178
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	N	6			184
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			184

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540																				
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
11	3540 X	576	-0-	-2964	-0-	576	2						N	-0-						120
12	4092 X	3680	-0-	-412	-0-	3669	2				11	9	N	10						130
01	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6504	2				62	9	N	56						186
02	3696 X	583	-0-	-3113	-0-	573	2				10	9	N	9						195
03	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4762	2				26	9	N	24		184	1			35
04	3960 X	2448	-0-	-1512	-0-	2435	2				13	9	N	12						47
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760																				
11	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-								N	-0-						132
12	2201 N	192	-0-	-2009	-0-	192	2						N	-0-						132
01	1860 N	121	-0-	-1739	-0-	121	2						N	-0-						132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						132
03	3100 N	4613	-0-	1513	1513	3949	2			664	9	N	604			551	1			185
*04	3000 N	4961	-0-	1961	3474	4272	2			689	9	N	626			729	1			82
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450																				
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3096	2			14	9	N	13		159	1				36
12	2883 X	2820	-0-	-63	-0-	2806	2			14	9	N	13							49
01	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3196	2			23	9	N	21							70
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2718	2			20	9	N	18							88
03	2883 X	2794	-0-	-89	-0-	2780	2			14	9	N	13							101
*04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3037	2			22	9	N	20							121
BIRCHRDIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174																				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						5
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900																				
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1008	2			99	9	N	90							184
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1154	2			120	9	N	109		190	1				103
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1103	2			162	9	N	147							250
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1027	2			139	9	N	126		196	1				180
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1295	2			112	9	N	102							282
*04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1260	2			106	9	N	96		192	1				186
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163																				
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-								N	-0-						56
12	1550 N	15	-0-	-1535	-0-	15	2						N	-0-						56
01	3100 N	11611	-0-	8511	8511	10312	2			1299	9	N	1181		1034	1				203
02	2800 N	7529	-0-	4729	13240	6599	2			930	9	N	845		908	1				140
03	3100 N	7749	-0-	4649	17889	6789	2			960	9	N	873		911	1				102
*04	23378 X	5489	-0-	-17889	-0-	4869	2			620	9	N	564		543	1				123
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341																				
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2						N	-0-						52
12	372 N	87	-0-	-285	-0-	84	2			3	9	N	3							55
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-								N	-0-						55
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-								N	-0-						55
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2						N	-0-						55
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2						N	-0-						55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735												
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2	7 9	N	6	53
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	-0-	763	2	8 9	N	7	60
01	744 N	716	-0-	-28	-0-	-0-	698	2	18 9	N	16	76
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2	32 9	N	29	105
03	775 N	746	-0-	-29	-0-	-0-	737	2	9 9	N	8	113
*04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2	25 9	N	23	136
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973												
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789												
11	1710 N	1004	-0-	-706	-0-	-0-	958	2	46 9	N	42	95
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2	31 9	N	28	123
01	1085 N	606	-0-	-479	-0-	-0-	576	2	30 9	N	27	150
02	924 N	850	-0-	-74	-0-	-0-	829	2	21 9	N	19	169
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	2312	2	109 9	N	99	101
04	600 N	470	-0-	-130	-0-	-0-	442	2	28 9	N	25	126
HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	180	1	73
12	315 X	315	-0-	-0-	-0-	249	2	66	9	60			133
01	231 X	231	-0-	-0-	-0-	189	2	42	9	38			171
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	1			172
03	352 X	352	-0-	-0-	-0-	291	2	61	9	55			227
*04	269 X	269	-0-	-0-	-0-	222	2	47	9	43			270
SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088													
11	810 N	680	-0-	-130	-0-	680	2		N	-0-			-0-
12	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2		N	-0-			-0-
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2		N	-0-			-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
*04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781													
11	5070 X	4739	-0-	-331	-0-	4632	2	107	9	97	176	1	49
12	5177 X	4498	-0-	-679	-0-	4362	2	136	9	124			173
01	5146 X	5107	-0-	-39	-0-	4969	2	138	9	125	189	1	109
02	4592 X	4440	-0-	-152	-0-	4296	2	144	9	131			240
03	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	4993	2	111	9	101	190	1	151
04	4950 X	4069	-0-	-881	-0-	3968	2	101	9	92	180	1	63
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35	183	1	5
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1001	2	26	9	24			29
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2172	2	99	9	90			119
02	2800 N	4025	-0-	1225	1225	3892	2	133	9	121			240
03	3100 N	5400	-0-	2300	3525	5256	2	144	9	131	188	1	183
*04	3000 N	5148	-0-	2148	5673	5019	2	129	9	117	193	1	107
BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065													
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2		N	-0-			57
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			57
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-			57
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			57
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			57
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	170	2	11	9	10			67
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325													
11	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	8131	2	52	9	47	165	1	27
12	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8005	2	52	9	47			74
01	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7241	2	54	9	49			123
02	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5041	2	33	9	30			153
03	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5747	2	34	9	31			184
*04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3671	2	12	9	11			195

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044														
M	ALLOW 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 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-
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606														
*05	2821 X	1020	-0-	-1801	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
*06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
*07	2821 X	2742	-0-	-79	-0-	2742	2			N	-0-			-0-
*08	2821 X	944	-0-	-1877	-0-	944	2			N	-0-			-0-
*09	2730 X	1369	-0-	-1361	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
*10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-			-0-
*11	2730 X	2051	-0-	-679	-0-	2051	2			N	-0-			-0-
*12	2728 X	1315	-0-	-1413	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
*01	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-			-0-
*02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
*03	2821 X	1775	-0-	-1046	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
04	2730 X	2610	-0-	-120	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253														
11	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3476	2	33	9	N	30			122
12	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3714	2	54	9	N	49			171
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3556	2	67	9	N	61	194	1	38
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	2981	2	79	9	N	72			110
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3091	2	75	9	N	68			178
*04	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2670	2	14	9	N	13			191
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885														
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			31
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-			31
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			31
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	5	2			N	-0-			31
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			31
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			31
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380														
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3804	2	29	9	N	26	188	1	38
12	3813 X	3774	-0-	-39	-0-	3734	2	40	9	N	36			74
01	3813 X	3773	-0-	-40	-0-	3738	2	35	9	N	32			106
02	3444 X	2957	-0-	-487	-0-	2931	2	26	9	N	24			130
03	3813 X	3704	-0-	-109	-0-	3667	2	37	9	N	34			164
04	3690 X	3349	-0-	-341	-0-	3320	2	29	9	N	26			190

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060														
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	3990 X	3794	-0-	-196	-0-	3784	2	10	9	N	9			157
12	4278 X	3277	-0-	-1001	-0-	3264	2	13	9	N	12			169
01	4247 X	2946	-0-	-1301	-0-	2932	2	14	9	N	13			182
02	3836 X	3125	-0-	-711	-0-	3079	2	46	9	N	42			224
03	4154 X	4050	-0-	-104	-0-	4035	2	15	9	N	14	193	1	45
*04	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3784	2	14	9	N	13			58
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836														
11	1290 N	1154	-0-	-136	-0-	1154	2			N	-0-			103
12	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2			N	-0-			103
01	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1162	2			N	-0-			103
02	1064 N	847	-0-	-217	-0-	847	2			N	-0-			103
03	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			N	-0-			103
04	1110 N	942	-0-	-168	-0-	942	2			N	-0-			103
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480														
11	7170 X	5593	-0-	-1577	-0-	5504	2	89	9	N	81			158
12	7409 X	7235	-0-	-174	-0-	7079	2	156	9	N	142	182	1	118
01	7192 X	5771	-0-	-1421	-0-	5677	2	94	9	N	85			203
02	6468 X	5384	-0-	-1084	-0-	5265	2	119	9	N	108	175	1	136
03	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9306	2	171	9	N	155	183	1	108
*04	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7229	2	146	9	N	133	176	1	65
BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326														
11	2070 X	1481	-0-	-589	-0-	1481	2			N	-0-			60
12	2139 X	1720	-0-	-419	-0-	1720	2			N	-0-			60
01	2139 X	1856	-0-	-283	-0-	1856	2			N	-0-			60
02	1736 X	1388	-0-	-348	-0-	1388	2			N	-0-			60
03	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			60
04	1800 X	1654	-0-	-146	-0-	1654	2			N	-0-			60
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062														
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	746	2	17	9	N	15			150
12	837 N	727	-0-	-110	-0-	696	2	31	9	N	28			178
01	837 N	669	-0-	-168	-0-	656	2	13	9	N	12			190
02	700 N	332	-0-	-368	-0-	320	2	12	9	N	11			201
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1242	2	30	9	N	27			228
04	660 N	548	-0-	-112	-0-	534	2	14	9	N	13	192	1	49
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945														
11	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4290	2	22	9	N	20			94
12	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2797	2	22	9	N	20			114
01	3875 X	3269	-0-	-606	-0-	3247	2	22	9	N	20			134
02	3500 X	2414	-0-	-1086	-0-	2399	2	15	9	N	14			148
03	3875 X	2934	-0-	-941	-0-	2922	2	12	9	N	11			159
04	3750 X	2209	-0-	-1541	-0-	2199	2	10	9	N	9			168
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*04	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			82

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
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-
T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215													
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	439	2	9	9	N		8	26
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	789	2	101	9	N		92	118
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	712	2	42	9	N		38	156
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	419	2	37	9	N		34	190
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	516	2	36	9	N		33	223
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	359	2	28	9	N		25	53
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484													
11	810 N	668	-0-	-142	-0-	603	2	65	9	N		59	70
12	837 N	738	-0-	-99	-0-	657	2	81	9	N		74	144
01	744 N	648	-0-	-96	-0-	591	2	57	9	N		52	196
02	616 N	485	-0-	-131	-0-	431	2	54	9	N		49	245
03	744 N	686	-0-	-58	-0-	642	2	44	9	N		40	131
*04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	633	2	42	9	N		38	169
STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680													
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	405	2	13	9	N		12	179
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1205	2	45	9	N		41	220
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1695	2	58	9	N		53	82
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1115	2	17	9	N		15	97
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1515	2	39	9	N		35	132
*04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1231	2	37	9	N		34	166
AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514													
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	85	2	19	9	N		17	72
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	68	2	73	9	N		66	138
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	115	2	25	9	N		23	161
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	81	2	2	9	N		2	163
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N		-0-	163
04	150 N	63	-0-	-87	-0-	49	2	14	9	N		13	176
KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700													
11	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1227	2	18	9	N		16	52
12	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1267	2	22	9	N		20	72
01	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1236	2	17	9	N		15	87
02	1176 N	771	-0-	-405	-0-	758	2	13	9	N		12	99
03	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1248	2	25	9	N		23	122
04	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	1131	2	15	9	N		14	136
JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216													
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	341	2	32	9	N		29	168
12	341 N	165	-0-	-176	-0-	154	2	11	9	N		10	178
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	407	2	63	9	N		57	40
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	383	2	29	9	N		26	66
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	933	2	10	9	N		9	75
04	450 N	242	-0-	-208	-0-	214	2	28	9	N		25	100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262														
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
12	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-			-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
03	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-			-0-
04	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-			-0-
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820														
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
02	1176 N	870	-0-	-306	-0-	870	2			N	-0-			-0-
03	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
04	1170 N	881	-0-	-289	-0-	881	2			N	-0-			-0-
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776														
*05	2325 X	1952	-0-	-373	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
*06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
*07	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
*08	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
*09	2250 X	1957	-0-	-293	-0-	1957	2			N	-0-			-0-
*10	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
*11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-			-0-
*12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			-0-
*01	2263 N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
*02	2100 N	1733	-0-	-367	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
*03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-			-0-
04	2190 N	2024	-0-	-166	-0-	2024	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532														
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	762 N	762	-0-	-0-	-0-	753	2	9	9	N	8			141
12	1054 N	669	-0-	-385	-0-	659	2	10	9	N	9			150
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1218	2	42	9	N	38			188
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	734	2	14	9	N	13			201
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	883	2	14	9	N	13			214
04	1020 N	556	-0-	-464	-0-	556	2			N	-0-	184	1	30
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793														
11	10866 X	5164	-0-	-5702	-0-	5128	2	36	9	N	33	161	1	47
12	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4954	2	36	9	N	33			80
01	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4620	2	32	9	N	29			109
02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3780	2	29	9	N	26			135
03	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4772	2	31	9	N	28			163
*04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4036	2	29	9	N	26			189
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600														
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			106
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			106
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			106
02	336 N	191	-0-	-145	-0-	190	2	1	9	N	1	1	5	106
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			106
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-			106
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557														
11	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4321	2	124	9	N	113	166	1	42
12	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4306	2	124	9	N	113			155
01	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4009	2	125	9	N	114	194	1	75
02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3526	2	108	9	N	98			173
03	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3858	2	102	9	N	93	179	1	87
*04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3259	2	69	9	N	63			150
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			28
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280														
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
03	465 N	11	-0-	-454	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470														
11	3930 X	3237	-0-	-693	-0-	3237	2			N	-0-			25
12	3224 X	3210	-0-	-14	-0-	3210	2			N	-0-			25
01	3224 X	2863	-0-	-361	-0-	2863	2			N	-0-			25
02	3024 X	2758	-0-	-266	-0-	2757	2	1	9	N	1			26
03	3348 X	2576	-0-	-772	-0-	2576	2			N	-0-			26
04	3240 X	3225	-0-	-15	-0-	3225	2			N	-0-			26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4920 X	4768	-0-	-152	-0-	4626	2	142	9	N	129	167 1		92
12	5022 X	4588	-0-	-434	-0-	4454	2	134	9	N	122	164 1		50
01	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5058	2	171	9	N	155			205
02	4536 X	3906	-0-	-630	-0-	3788	2	118	9	N	107	190 1		122
03	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4927	2	156	9	N	142			264
04	4920 X	3996	-0-	-924	-0-	3885	2	111	9	N	101	193 1		172
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997														
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			26
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620														
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1729	2	1	9	N	1			31
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1839	2	3	9	N	3			34
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2544	2	3	9	N	3			37
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-			37
03	1829 N	1522	-0-	-307	-0-	1522	2			N	-0-			37
04	2310 N	1444	-0-	-866	-0-	1444	2			N	-0-			37
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-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	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679														
*05	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-			-0-
*06	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-			-0-
*07	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-			-0-
*08	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-			-0-
*09	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-			-0-
*10	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-			-0-
*11	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-			-0-
*12	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-			-0-
*01	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-			-0-
*02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-			-0-
*03	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-			-0-
*04	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-			-0-
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541														
11	1717 N	1369	-0-	-348	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
12	310 N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	2666 X	492	-0-	-2174	-0-	492	2			N	-0-			-0-
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-			-0-
03	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-			-0-
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WESTLANDS 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
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1540	2	11	9	N	10			90
12	1519 N	1255	-0-	-264	-0-	1243	2	12	9	N	11			101
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1390	2	13	9	N	12			113
02	1456 N	935	-0-	-521	-0-	921	2	14	9	N	13			126
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	2	13	9	N	12			138
*04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1398	2	4	9	N	4			142

CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679														
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-			25
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-			25
01	682 N	406	-0-	-276	-0-	406	2			N	-0-			25
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			25
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			25
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			25

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100														
11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2819	2	54	9	N	49			226
12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3091	2	56	9	N	51	187	1	90
01	2728 X	2644	-0-	-84	-0-	2599	2	45	9	N	41			131
02	2688 X	2427	-0-	-261	-0-	2377	2	50	9	N	45			176
03	3162 X	2867	-0-	-295	-0-	2809	2	58	9	N	53	186	1	43
04	3060 X	2469	-0-	-591	-0-	2423	2	46	9	N	42			85

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610														
11	3060 X	1557	-0-	-1503	-0-	1557	2			N	-0-	4	5	150
12	2790 X	1302	-0-	-1488	-0-	1302	2			N	-0-			150
01	2294 X	895	-0-	-1399	-0-	894	2	1	9	N	1			151
02	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4242	2	56	9	N	51			202
03	1860 X	1758	-0-	-102	-0-	1757	2	1	9	N	1			203
*04	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-			203

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123														
*05	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
*06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			-0-
*07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-
*08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			-0-
*09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
*10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
*11	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	11069	2			N	-0-			-0-
*12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-			-0-
*01	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-			-0-
*02	5040 X	4283	-0-	-757	-0-	4283	2			N	-0-			-0-
*03	5580 X	3857	-0-	-1723	-0-	3857	2			N	-0-			-0-
04	5400 X	3566	-0-	-1834	-0-	3566	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434															
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
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-
*04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690															
11	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	-0-	6203	2	118	9	N	107	180 1		116
12	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1727	2	15	9	N	14			130
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	-0-	3570	2	76	9	N	69			199
02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	2	31	9	N	28	191 1		36
03	806 X	742	-0-	-64	-0-	-0-	742	2			N	-0-			36
*04	864 X	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			36
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009															
11	1920 X	1762	-0-	-158	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
12	1984 X	1813	-0-	-171	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
01	1984 X	1799	-0-	-185	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
02	1792 X	1150	-0-	-642	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
03	1860 X	1805	-0-	-55	-0-	-0-	1805	2			N	-0-			-0-
04	1770 X	1320	-0-	-450	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859															
11	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
02	952 N	817	-0-	-135	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
04	990 N	771	-0-	-219	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430															
11	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	6331	2	N	8			203
12	6820 X	6037	-0-	-783	-0-	-0-	496	1	5530	2	N	10			213
01	6820 X	6286	-0-	-534	-0-	-0-	496	1	5775	2	N	14			227
02	6160 X	3941	-0-	-2219	-0-	-0-	448	1	3482	2	N	10			237
03	6820 X	6225	-0-	-595	-0-	-0-	496	1	5722	2	N	6			243
04	6600 X	5195	-0-	-1405	-0-	-0-	480	1	4707	2	N	7			250

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634												
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	2160 N	674	-0-	-1486	-0-	461 17 9	196 2	N	15			138
12	1178 N	239	-0-	-939	-0-	100 8 9	131 2	N	7			145
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	476 48 9	1208 2	N	44			189
02	616 N	356	-0-	-260	-0-	77 1 9	278 2	N	1			190
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	200 25 9	1053 2	N	23			213
04	1680 N	1038	-0-	-642	-0-	123 23 9	892 2	N	21	196 1		38
ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540												
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-
FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605												
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19												
BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735												
11	3030 X	2784	-0-	-246	-0-	2721 2	63 9	N	57			164
12	2914 X	2844	-0-	-70	-0-	2771 2	73 9	N	66	161 1		69
01	2914 X	2368	-0-	-546	-0-	2300 2	68 9	N	62			131
02	2632 X	2084	-0-	-548	-0-	2028 2	56 9	N	51			182
03	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2809 2	76 9	N	69			251
*04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2813 2	55 9	N	50	194 1		107
MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3480 X	2978	-0-	-502	-0-	-0-	2853 2	125 9	N		114			189
12	3596 X	2995	-0-	-601	-0-	-0-	2855 2	140 9	N		127	175 1		141
01	3596 X	1640	-0-	-1956	-0-	-0-	1598 2	42 9	N		38			179
02	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	-0-	3117 2	200 9	N		182	198 1		163
03	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	-0-	5125 2	249 9	N		226	188 1		201
*04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	-0-	3681 2	188 9	N		171	192 1		180
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900														
11	1230 N	662	-0-	-568	-0-	-0-	662 2		N		-0-			125
12	1271 N	724	-0-	-547	-0-	-0-	724 2		N		-0-			125
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-			N		-0-			125
02	616 N	38	-0-	-578	-0-	-0-	38 2		N		-0-			125
03	713 N	110	-0-	-603	-0-	-0-	110 2		N		-0-			125
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	457 2	1 9	N		1			126
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013														
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 2		N		-0-			137
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 2		N		-0-			137
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3 2		N		-0-			137
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	-0-	4 2		N		-0-			137
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			N		-0-			137
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		N		-0-			137
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990														
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	1848 2	40 9	N		36	163 1		41
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1737 2	43 9	N		39			80
01	1953 N	1723	-0-	-230	-0-	-0-	1671 2	52 9	N		47			127
02	1764 N	1347	-0-	-417	-0-	-0-	1307 2	40 9	N		36			163
03	1767 N	1520	-0-	-247	-0-	-0-	1477 2	43 9	N		39			202
04	1680 N	1419	-0-	-261	-0-	-0-	1385 2	34 9	N		31	190 1		43
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845														
11	1980 N	1868	-0-	-112	-0-	-0-	1868 2		N		-0-			-0-
12	2046 N	1469	-0-	-577	-0-	-0-	1469 2		N		-0-			-0-
01	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	-0-	1567 2		N		-0-			-0-
02	1736 N	1300	-0-	-436	-0-	-0-	1300 2		N		-0-			-0-
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1793 2		N		-0-			-0-
04	1530 N	1313	-0-	-217	-0-	-0-	1313 2		N		-0-			-0-
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598														
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	690 1	141 2	N		-0-			139
12	217 N	124	-0-	-93	-0-	-0-	105 2	19 9	N		17			156
01	279 N	89	-0-	-190	-0-	-0-	88 2	1 9	N		1			157
02	784 N	96	-0-	-688	-0-	-0-	96 2		N		-0-			157
03	124 N	12	-0-	-112	-0-	-0-	12 2		N		-0-			157
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	175 2	20 9	N		18			175
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221														
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17 2		N		-0-			-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	22 2		N		-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22 2		N		-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	-0-	22 2		N		-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37 2		N		-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24 2		N		-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882														
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	2550 X	247	-0-	-2303	-0-	239	2	8	9	N	7			101
12	2635 X	78	-0-	-2557	-0-	69	2	9	9	N	8			109
01	2635 X	145	-0-	-2490	-0-	137	2	8	9	N	7			116
02	2380 X	361	-0-	-2019	-0-	330	2	31	9	N	28			144
03	1953 X	1212	-0-	-741	-0-	1210	2	2	9	N	2			146
*04	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1022	2	12	9	N	11			157
RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800														
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-			83
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-			83
01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-			83
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2564	2	6	9	N	5			88
03	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-			88
*04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-			88
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320														
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1228	2	3	9	N	3			178
12	1519 N	1193	-0-	-326	-0-	1193	2			N	-0-			178
01	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1067	2	2	9	N	2			180
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1094	2	80	9	N	73			253
03	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1108	2	1	9	N	1	191	1	63
*04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			63
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543														
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1150	2	72	9	N	65	168	1	30
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1118	2	67	9	N	61			91
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1082	2	70	9	N	64			155
02	952 N	724	-0-	-228	-0-	699	2	25	9	N	23			178
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1208	2	83	9	N	75			253
04	1020 N	792	-0-	-228	-0-	752	2	40	9	N	36	193	1	96
HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920														
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	474	1	2614	2	N	-0-			-0-
12	2635 X	2634	-0-	-1	-0-	493	1	2141	2	N	-0-			-0-
01	2635 X	2568	-0-	-67	-0-	489	1	2079	2	N	-0-			-0-
02	2884 X	2230	-0-	-654	-0-	309	1	1921	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	2727	-0-	-466	-0-	456	1	2271	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	2601	-0-	-489	-0-	468	1	2133	2	N	-0-			-0-
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140														
11	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	480	1	3338	2	N	-0-			-0-
12	3813 X	3729	-0-	-84	-0-	496	1	3233	2	N	-0-			-0-
01	3813 X	3509	-0-	-304	-0-	492	1	3017	2	N	-0-			-0-
02	3556 X	3043	-0-	-513	-0-	365	1	2678	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	2646	-0-	-1291	-0-	146	1	2500	2	N	-0-			-0-
04	3810 X	2364	-0-	-1446	-0-	2364	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702															
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	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	1010	2	17	9	N	15			130	
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1014	2	25	9	N	23			153	
01	992 N	773	-0-	-219	-0-	743	2	30	9	N	27			180	
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	992	2	24	9	N	22			202	
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1873	2	18	9	N	16			218	
*04	3000 N	3300	-0-	300	300	3280	2	20	9	N	18	188	1	48	
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578															
11	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5034	2	17	9	N	15	156	1	54	
12	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4391	2	20	9	N	18			72	
01	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3923	2	20	9	N	18			90	
02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3393	2	22	9	N	20			110	
03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3569	2	28	9	N	25			135	
*04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3313	2	34	9	N	31			166	
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908															
11	4170 X	3628	-0-	-542	-0-	3628	2			N	-0-			-0-	
12	4309 X	3562	-0-	-747	-0-	3562	2			N	-0-			-0-	
01	4309 X	3729	-0-	-580	-0-	3729	2			N	-0-			-0-	
02	3388 X	3010	-0-	-378	-0-	3010	2			N	-0-			-0-	
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-			-0-	
04	3630 X	3061	-0-	-569	-0-	3061	2			N	-0-			-0-	
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625															
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	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-	
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450															
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-	
12	775 N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-			-0-	
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-	
02	756 N	493	-0-	-263	-0-	493	2			N	-0-			-0-	
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-	
*04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-	
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200															
11	2910 X	2840	-0-	-70	-0-	540	1	2300	2	N	-0-			-0-	
12	3007 X	2800	-0-	-207	-0-	556	1	2244	2	N	-0-			-0-	
01	3286 X	3144	-0-	-142	-0-	546	1	2598	2	N	-0-			-0-	
02	2968 X	2484	-0-	-484	-0-	371	1	2113	2	N	-0-			-0-	
03	3286 X	3085	-0-	-201	-0-	507	1	2578	2	N	-0-			-0-	
04	3030 X	2778	-0-	-252	-0-	540	1	2238	2	N	-0-			-0-	
SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935																	
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-		2156	2		N	-0-					115

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500																	
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-		594	2		N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-		592	2		N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-		581	2		N	-0-					-0-
02	560	N	450	-0-	-110	-0-		450	2		N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-		659	2		N	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-		607	2		N	-0-					-0-

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505																	
11	450	N	386	-0-	-64	-0-		386	2		N	-0-					138
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-		555	2	2 9	N	2					140
01	465	N	297	-0-	-168	-0-		296	2	1 9	N	1					141
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-		982	2	3 9	N	3					144
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		1085	2		N	-0-					144
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-		973	2	1 9	N	1					145

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390																	
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-		894	2		N	-0-					-0-
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-		874	2		N	-0-					-0-
*07	992	N	849	-0-	-143	-0-		849	2		N	-0-					-0-
*08	899	N	675	-0-	-224	-0-		675	2		N	-0-					-0-
*09	870	N	774	-0-	-96	-0-		774	2		N	-0-					-0-
*10	837	N	642	-0-	-195	-0-		642	2		N	-0-					-0-
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-		836	2		N	-0-					-0-
*12	806	N	674	-0-	-132	-0-		674	2		N	-0-					-0-
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-		707	2		N	-0-					-0-
*02	784	N	660	-0-	-124	-0-		660	2		N	-0-					-0-
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-		869	2		N	-0-					-0-
04	690	N	587	-0-	-103	-0-		587	2		N	-0-					-0-

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380																	
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-		793	2		N	-0-					158
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-		902	2	57 9	N	52					210
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-		1209	2	92 9	N	84		194 1			100
02	728	N	682	-0-	-46	-0-		679	2	3 9	N	3					103
03	961	N	806	-0-	-155	-0-		806	2		N	-0-					103
04	1260	N	753	-0-	-507	-0-		752	2	1 9	N	1					103

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2640 X	1312	-0-	-1328	-0-	690	1	579	2	N	39	187	1	23	
12	2108 X	658	-0-	-1450	-0-	43	9	43	9	N	39			62	
01	2108 X	525	-0-	-1583	-0-	490	2	35	9	N	32			94	
02	1652 X	303	-0-	-1349	-0-	266	2	37	9	N	34			128	
03	1612 X	383	-0-	-1229	-0-	362	2	21	9	N	19			147	
04	1320 X	152	-0-	-1168	-0-	138	2	14	9	N	13			160	
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790															
11	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-			-0-	
12	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-			-0-	
01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-			-0-	
02	2408 N	1956	-0-	-452	-0-	1956	2			N	-0-			-0-	
03	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-			-0-	
04	2580 N	2451	-0-	-129	-0-	2451	2			N	-0-			-0-	
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719															
11	750 N	720	-0-	-30	-0-	714	2	6	9	N	5			113	
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	817	2	8	9	N	7			120	
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	859	2	11	9	N	10			130	
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	686	2	4	9	N	4			134	
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	786	2	15	9	N	14			148	
04	750 N	743	-0-	-7	-0-	731	2	12	9	N	11			159	
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924															
11	3600 X	1702	-0-	-1898	-0-	330	1	1271	2	N	92			188	
12	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	101	9	3437	2	N	144	167	1	165	
01	3162 X	1890	-0-	-1272	-0-	341	1	1505	2	N	63			228	
02	2548 X	1777	-0-	-771	-0-	158	9	45	9	N	41	180	1	89	
03	3751 X	1554	-0-	-2197	-0-	1732	2	128	9	N	116			205	
04	3630 X	1290	-0-	-2340	-0-	1426	2	150	9	N	136			341	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113															
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
11	3000 N	3382	-0-		382	448	3334	2	48	9	N	44			154
12	3100 N	3501	-0-		401	849	3454	2	47	9	N	43			197
01	4232 X	3383	-0-		-849	-0-	3337	2	46	9	N	42			239
02	2993 X	2993	-0-		-0-	-0-	2952	2	41	9	N	37	178	1	98
03	3254 X	3254	-0-		-0-	-0-	3206	2	48	9	N	44			142
*04	2991 X	2991	-0-		-0-	-0-	2946	2	45	9	N	41			183
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590															
11	1774 N	1774	-0-		-0-	-0-	1746	2	28	9	N	25			175
12	1767 N	1707	-0-		-60	-0-	1673	2	34	9	N	31	161	1	45
01	1767 N	1728	-0-		-39	-0-	1692	2	36	9	N	33			78
02	1596 N	1538	-0-		-58	-0-	1505	2	33	9	N	30			108
03	1898 N	1898	-0-		-0-	-0-	1865	2	33	9	N	30			138
*04	1803 N	1803	-0-		-0-	-0-	1772	2	31	9	N	28			166
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742															
11	600 N	561	-0-		-39	-0-	480	1	74	2	N	6			96
12	1249 N	1249	-0-		-0-	-0-	496	1	717	2	N	33			129
01	1271 N	771	-0-		-500	-0-	496	1	236	2	N	35			164
02	532 N	391	-0-		-141	-0-	160	1	227	2	N	4			168
03	1660 N	1660	-0-		-0-	-0-	232	1	1426	2	N	2			170
04	750 N	625	-0-		-125	-0-	32	1	593	2	N	-0-			170
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870															
11	120 N	70	-0-		-50	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-		-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
01	620 N	582	-0-		-38	-0-	582	2			N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-		-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
03	550 N	550	-0-		-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
04	570 N	386	-0-		-184	-0-	386	2			N	-0-			-0-
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729															
11	1710 X	1561	-0-		-149	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
12	1736 X	1656	-0-		-80	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
01	1705 X	1327	-0-		-378	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
02	1512 X	990	-0-		-522	-0-	990	2			N	-0-			-0-
03	1643 N	1054	-0-		-589	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1013	-0-		-277	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597															
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			39
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1			40
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909														
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	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4343	2	14	9	N	13			210
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3612	2	11	9	N	10			220
01	3565 X	2987	-0-	-578	-0-	2967	2	20	9	N	18			238
02	4060 X	2603	-0-	-1457	-0-	2580	2	23	9	N	21			259
03	4495 X	3375	-0-	-1120	-0-	3345	2	30	9	N	27	191	1	95
04	4350 X	2135	-0-	-2215	-0-	2116	2	19	9	N	17			112
PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10352 PERF.12408 - 16120														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2021 - WELL PLUGGED 2/10/2021														
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051														
11	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	480	1	7618	2	N	-0-			-0-
12	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	496	1	8718	2	N	-0-			-0-
01	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	496	1	8312	2	N	-0-			-0-
02	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	448	1	6876	2	N	-0-			-0-
03	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	496	1	8982	2	N	-0-			-0-
*04	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	480	1	8624	2	N	3			3
						3	9							
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400														
11	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
12	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
01	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
02	1428 N	648	-0-	-780	-0-	648	2			N	-0-			-0-
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-			-0-
*04	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-			-0-
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402														
11	870 N	594	-0-	-276	-0-	594	2			N	-0-			52
12	806 N	683	-0-	-123	-0-	683	2			N	-0-			52
01	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-			52
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			52
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			52
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			52
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734														
11	DLQ G-10	1979	-0-	1979	3677	1979	2			Y	-0-			-0-
12	3000 N	1896	-0-	-1104	2573	1896	2			Y	-0-			-0-
01	3100 N	2048	-0-	-1052	1521	2048	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1505	-0-	-1295	226	1505	2			Y	-0-			-0-
03	2420 N	2194	-0-	-226	-0-	2194	2			Y	-0-			-0-
04	1980 N	1639	-0-	-341	-0-	1639	2			Y	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196															
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
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1505	2	30	9	N	27	167	1	45	
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1460	2	32	9	N	29			74	
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1476	2	32	9	N	29			103	
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1081	2	25	9	N	23			126	
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1615	2	36	9	N	33			159	
*04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1044	2	18	9	N	16			175	
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035															
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			127	
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			127	
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			127	
02	644 N	500	-0-	-144	-0-	500	2			N	-0-			127	
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			127	
04	690 N	543	-0-	-147	-0-	543	2			N	-0-			127	
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719															
11	4230 X	3839	-0-	-391	-0-	293	1	3276	2	N	245	340	1	72	
						270	9								
12	4371 X	2443	-0-	-1928	-0-	39	1	2369	2	N	32			104	
						35	9								
01	4371 X	2443	-0-	-1928	-0-	2443	2			N	-0-			104	
02	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	264	1	4356	2	N	508	387	1	225	
						559	9								
03	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	341	1	5751	2	N	545	375	1	395	
						600	9								
*04	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	330	1	4372	2	N	654	746	1	303	
						719	9								
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252															
11	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1267	2	41	9	N	37			165	
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1306	2	74	9	N	67			232	
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1319	2	47	9	N	43	181	1	94	
02	1232 N	1192	-0-	-40	-0-	1151	2	41	9	N	37			131	
03	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1249	2	69	9	N	63			194	
04	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	1235	2	52	9	N	47			241	
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737															
11	1470 N	762	-0-	-708	-0-	728	2	34	9	N	31	195	1	40	
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11	9	N	10			50	
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1266	2	67	9	N	61			111	
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1057	2	74	9	N	67			178	
03	682 N	548	-0-	-134	-0-	541	2	7	9	N	6			184	
*04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			184	
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926															
11	600 N	375	-0-	-225	-0-	375	2			N	-0-			-0-	
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-	
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-	
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-	
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-	
*04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228													
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	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000													
11	3150	X	1964	-0-	-1186	-0-	1964	2			N	-0-	-0-
12	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3106	2			N	-0-	-0-
01	3255	X	2629	-0-	-626	-0-	2629	2			N	-0-	-0-
02	2940	X	2679	-0-	-261	-0-	2679	2			N	-0-	-0-
03	3255	X	3120	-0-	-135	-0-	3120	2			N	-0-	-0-
04	3000	X	2935	-0-	-65	-0-	2935	2			N	-0-	-0-
ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892													
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	134
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	930	2	65	9	N	59	193
01	1023	N	513	-0-	-510	-0-	512	2	1	9	N	1	194
02	896	N	726	-0-	-170	-0-	695	2	31	9	N	28	222
03	992	N	566	-0-	-426	-0-	565	2	1	9	N	1	223
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	812	2	8	9	N	7	230
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932													
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	819	2	9	9	N	8	199
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-	199
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	920	2	3	9	N	3	202
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	528	2	7	9	N	6	208
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	547	2	17	9	N	15	223
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	581	2	19	9	N	17	240
NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376													
11	1080	N	847	-0-	-233	-0-	805	2	42	9	N	38	137
12	837	N	581	-0-	-256	-0-	546	2	35	9	N	32	169
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1333	2	50	9	N	45	214
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	891	2	17	9	N	15	229
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1386	2	58	9	N	53	282
04	1350	N	1083	-0-	-267	-0-	1060	2	23	9	N	21	115

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591														
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	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-			82
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			82
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	558	2		3 9	N	3			85
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	474	2		3 9	N	3			88
03	558 N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-			88
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-			88

TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377														
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2167	2	76	9	N	69	178	1	115
12	2356 N	2174	-0-	-182	-0-	2094	2	80	9	N	73			188
01	2325 N	2248	-0-	-77	-0-	2162	2	86	9	N	78	191	1	75
02	2100 N	1518	-0-	-582	-0-	1481	2	37	9	N	34			109
03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2616	2	77	9	N	70			179
04	2190 N	1962	-0-	-228	-0-	1908	2	54	9	N	49	179	1	49

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193														
11	7080 X	6397	-0-	-683	-0-	6397	2			N	-0-			-0-
12	7316 X	7275	-0-	-41	-0-	7275	2			N	-0-			-0-
01	7316 X	6204	-0-	-1112	-0-	6204	2			N	-0-			-0-
02	6412 X	5340	-0-	-1072	-0-	5340	2			N	-0-			-0-
03	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-			-0-
04	7050 X	6274	-0-	-776	-0-	6274	2			N	-0-			-0-

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734														
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			20
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			20
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			20
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			20
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			20
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			20

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710														
11	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	218	1	1821	2	N	-0-			-0-
12	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	322	1	3755	2	N	-0-			-0-
01	3131 X	2004	-0-	-1127	-0-	301	1	1703	2	N	-0-			-0-
02	2828 X	23	-0-	-2805	-0-	23	1			N	-0-			-0-
03	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	979	1	5191	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	1428	-0-	-1602	-0-	768	1	660	2	N	-0-			-0-

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412														
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-

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
ALBERS ET AL UNIT										WELL #:				10L RRCID -> 159018				
										COMPL. DATE 04/29/1996				TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026				
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
11	20943 X	20943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19724	2	1219	9	N	1108	1149	1	1	5	161
12	60381 X	60381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57438	2	2943	9	N	2675	2709	1			127
01	47119 X	47119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45048	2	2071	9	N	1883	1911	1	1	6	98
02	30287 X	30287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28849	2	1438	9	N	1307	970	1			435
03	43437 X	43437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41571	2	1866	9	N	1696	1744	1			387
*04	32266 X	32266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31068	2	1198	9	N	1089	1285	1			191
PRAIRIE HILL OL										WELL #:				1HU RRCID -> 159079				
										COMPL. DATE 04/05/1996				TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIKEL OL										WELL #:				1HU RRCID -> 159089				
										COMPL. DATE 03/23/1996				TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TONTON UNIT										WELL #:				1 RRCID -> 159112				
										COMPL. DATE 05/23/1996				TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255				
11	4830 X	3445	-0-	-1385	-0-	-0-	-0-	420	1	2913	2	N	102					184
12	4371 X	2955	-0-	-1416	-0-	-0-	-0-	112	9	2522	2	N	39	160	1			63
01	4371 X	2456	-0-	-1915	-0-	-0-	-0-	390	1	1991	2	N	-0-					63
02	3948 X	3560	-0-	-388	-0-	-0-	-0-	43	9	2970	2	N	228					291
03	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	4310	2	N	134					425
*04	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	9	3885	2	N	165	389	1			201
								450	1									
								182	9									
CONKLING DL										WELL #:				1H RRCID -> 159182				
										COMPL. DATE 04/14/1996				TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071				
11	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
12	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
01	6355 X	6309	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
02	5740 X	4647	-0-	-1093	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
03	6355 X	5929	-0-	-426	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
04	6150 X	4471	-0-	-1679	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
AQUAMARINE UNIT										WELL #:				1 RRCID -> 159413				
										COMPL. DATE 02/14/1996				TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032				
11	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8503	2	142	9	N	129	169	1			58
12	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8053	2	160	9	N	145					203
01	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7378	2	146	9	N	133	177	1			159
02	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6561	2	131	9	N	119					278
03	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6770	2	123	9	N	112	193	1			197
*04	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6334	2	105	9	N	95	193	1			99

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020																	
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
11		1770 N	1337	-0-	-433	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
12		1581 N	1354	-0-	-227	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01		1488 N	1345	-0-	-143	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02		1260 N	1103	-0-	-157	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04		1290 N	1088	-0-	-202	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602																	
11		14820 X	10413	-0-	-4407	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
12		15314 X	6418	-0-	-8896	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
01		14260 X	6089	-0-	-8171	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
02		12880 X	6791	-0-	-6089	-0-	384	1	6407	2	N	-0-					-0-
03		12400 X	4752	-0-	-7648	-0-	476	1	4276	2	N	-0-					-0-
04		10410 X	7315	-0-	-3095	-0-	77	1	7238	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503																	
11		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2146	2	35	9	N	32					95
12		2232 N	2092	-0-	-140	-0-	2060	2	32	9	N	29					124
01		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2235	2	36	9	N	33					157
02		2044 N	1781	-0-	-263	-0-	1758	2	23	9	N	21					178
03		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2101	2	36	9	N	33	189	1			22
04		2190 N	2055	-0-	-135	-0-	2023	2	32	9	N	29					51

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777																	
11		2550 N	2317	-0-	-233	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
12		2573 N	2411	-0-	-162	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
01		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
02		2156 N	1945	-0-	-211	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
03		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04		2340 N	1862	-0-	-478	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266																	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
EHRIG UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638							
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEUMANN UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111							
11	14250 X	11642	-0-	-2608	-0-	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
12	14260 X	13039	-0-	-1221	-0-	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
01	13888 X	11324	-0-	-2564	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
02	12544 X	10304	-0-	-2240	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
03	13888 X	13362	-0-	-526	-0-	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
*04	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-

BLACKBURN										WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941							
11	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					54
12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					54
01	3410 X	515	-0-	-2895	-0-	-0-	515	2			N	-0-					54
02	3080 X	527	-0-	-2553	-0-	-0-	527	2			N	-0-					54
03	3410 X	322	-0-	-3088	-0-	-0-	322	2			N	-0-					54
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	-0-					N	-0-					54

BRACEWELL UNIT NO.1										WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320							
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					102
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	-0-	274	2	2	9	N	2					104
01	372 N	175	-0-	-197	-0-	-0-	172	2	3	9	N	3					107
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	N	3					110
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	-0-	208	2			N	-0-					110
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					110

JEB										WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320							
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	672 N	508	-0-	-164	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

LEGACY UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650							
11	15420 X	1206	-0-	-14214	-0-	-0-	480	1	726	2	N	-0-					-0-
12	14973 X	820	-0-	-14153	-0-	-0-	496	1	324	2	N	-0-					-0-
01	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	14324	2	N	-0-					-0-
02	22533 X	22533	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	22085	2	N	-0-					-0-
03	24749 X	24749	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	24253	2	N	-0-					-0-
*04	21582 X	21582	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	21102	2	N	-0-					-0-

ONYX UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699							
11	2970 X	2213	-0-	-757	-0-	-0-	2086	2	127	9	N	115					190
12	3069 X	1208	-0-	-1861	-0-	-0-	1150	2	58	9	N	53	192	1			51
01	3069 X	922	-0-	-2147	-0-	-0-	827	2	95	9	N	86					137
02	2604 X	1923	-0-	-681	-0-	-0-	1795	2	128	9	N	116					253
03	3100 N	3210	-0-	110	110	110	3028	2	182	9	N	165	189	1			229
*04	3000 N	3285	-0-	285	395	395	3099	2	186	9	N	169	194	1			204

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1204	2	15	9	N	142
12	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	1157	2	62	9	N	198
01	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1126	2	43	9	N	237
02	1148 N	872	-0-	-276	-0-	846	2	26	9	N	261
03	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	994	2	30	9	N	288
04	1140 N	1053	-0-	-87	-0-	1024	2	29	9	N	123
191 1											
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508											
11	4260 X	3583	-0-	-677	-0-	3583	2			N	-0-
12	4402 X	2935	-0-	-1467	-0-	2935	2			N	-0-
01	4402 X	4042	-0-	-360	-0-	4042	2			N	-0-
02	3528 X	3105	-0-	-423	-0-	3105	2			N	-0-
03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-
04	3900 X	2541	-0-	-1359	-0-	2541	2			N	-0-
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166											
11	4860 X	4187	-0-	-673	-0-	4163	2	24	9	N	60
12	5022 X	4210	-0-	-812	-0-	4163	2	47	9	N	103
01	5022 X	4218	-0-	-804	-0-	4187	2	31	9	N	131
02	3976 X	3510	-0-	-466	-0-	3449	2	61	9	N	186
03	4340 X	3938	-0-	-402	-0-	3891	2	47	9	N	229
04	4200 X	3707	-0-	-493	-0-	3683	2	24	9	N	59
192 1											
RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300											
11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-
12	3720 X	3135	-0-	-585	-0-	3135	2			N	-0-
01	3720 X	2214	-0-	-1506	-0-	2214	2			N	-0-
02	3360 X	2486	-0-	-874	-0-	2486	2			N	-0-
03	3720 X	3494	-0-	-226	-0-	3494	2			N	-0-
04	3600 X	3112	-0-	-488	-0-	3112	2			N	-0-
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455											
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363														
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											
11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	570	1	4777	2	N	227	193	1	86
12	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	250	9	7132	2	N	268	163	1	191
01	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	589	1	6466	2	N	231	360	1	62
02	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	295	9	4197	2	N	15			77
03	3937 X	2473	-0-	-1464	-0-	532	1	1884	2	N	-0-			77
04	3810 X	1331	-0-	-2479	-0-	17	9	761	2	N	-0-			77
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925														
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
01	961 N	795	-0-	-166	-0-	795	2			N	-0-			-0-
02	868 N	478	-0-	-390	-0-	478	2			N	-0-			-0-
03	961 N	812	-0-	-149	-0-	812	2			N	-0-			-0-
04	780 N	627	-0-	-153	-0-	627	2			N	-0-			-0-
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383														
11	2250 X	116	-0-	-2134	-0-	116	2			N	-0-			96
12	496 X	138	-0-	-358	-0-	138	2			N	-0-			96
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			96
02	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			96
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-			96
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			96
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635														
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
02	588 N	328	-0-	-260	-0-	328	2			N	-0-			-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255														
*05	1891 N	1436	-0-	-455	-0-	713	1	723	2	N	-0-			45
*06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	690	1	738	2	N	-0-			45
*07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	713	1	732	2	N	-0-			45
*08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	713	1	811	2	N	-0-			45
*09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	690	1	1117	2	N	-0-			45
*10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	713	1	1127	2	N	-0-			45
*11	1470 N	1451	-0-	-19	-0-	690	1	761	2	N	-0-			45
*12	1860 N	280	-0-	-1580	-0-	280	2			N	-0-			45
*01	1829 N	893	-0-	-936	-0-	46	1	847	2	N	-0-			45
*02	1344 N	1238	-0-	-106	-0-	77	1	1161	2	N	-0-			45
*03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	384	1	1724	2	N	-0-			45
*04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
*05	4371 X	3741	-0-	-630	-0-	3741 2		N	-0-
*06	4230 X	3584	-0-	-646	-0-	3584 2		N	-0-
*07	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2		N	-0-
*08	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2		N	-0-
*09	3690 X	3605	-0-	-85	-0-	3605 2		N	-0-
*10	3906 X	3624	-0-	-282	-0-	3624 2		N	-0-
*11	3780 X	3429	-0-	-351	-0-	3429 2		N	-0-
*12	3906 X	3520	-0-	-386	-0-	3520 2		N	-0-
*01	3906 X	3091	-0-	-815	-0-	3091 2		N	-0-
*02	3360 X	2516	-0-	-844	-0-	2516 2		N	-0-
*03	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 2		N	-0-
*04	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2		N	-0-
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015									
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	548 2		N	-0-
02	476 N	200	-0-	-276	-0-	200 2		N	-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980									
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N	-0-
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-
*04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1991 2	14 9	N	13
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311									
11	4440 X	3750	-0-	-690	-0-	3750 2		N	-0-
12	4371 X	3697	-0-	-674	-0-	3697 2		N	-0-
01	4371 X	3757	-0-	-614	-0-	3757 2		N	-0-
02	3724 X	3158	-0-	-566	-0-	3158 2		N	-0-
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 2		N	-0-
04	3750 X	3368	-0-	-382	-0-	3368 2		N	-0-
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640									
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1364 2	39 9	N	35
12	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1138 2	32 9	N	29
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1380 2	32 9	N	29
02	1316 N	1099	-0-	-217	-0-	1097 2	2 9	N	2
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1528 2	88 9	N	80
04	1380 N	1272	-0-	-108	-0-	1236 2	36 9	N	33

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835																	
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3450 X	3060	-0-	-390	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	3394	-0-	-171	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3026	-0-	-539	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	1435	-0-	-1785	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	2751	-0-	-519	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210																	
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	-0-	293	2	6	9	N	5					53
12	336 N	336	-0-	-0	-0-	-0-	332	2	4	9	N	4					57
01	558 N	376	-0-	-182	-0-	-0-	368	2	8	9	N	7					64
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	-0-	261	2	6	9	N	5					69
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	-0-	306	2	3	9	N	3					72
04	360 N	317	-0-	-43	-0-	-0-	317	2			N	-0-					72

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575																	
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1400 N	905	-0-	-495	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1226	-0-	-200	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344																	
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	868 N	744	-0-	-124	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	784 N	710	-0-	-74	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	744 N	684	-0-	-60	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	720 N	661	-0-	-59	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283																	
11	3540 X	3276	-0-	-264	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3459	-0-	-199	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3275	-0-	-383	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	2519	-0-	-589	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	2570	-0-	-790	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320																	
11	11760 X	7540	-0-	-4220	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
12	12152 X	10660	-0-	-1492	-0-	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
01	12152 X	11114	-0-	-1038	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
02	9688 X	7068	-0-	-2620	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
03	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
04	10770 X	8769	-0-	-2001	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238														
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	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
04	300 N	110	-0-	-190	-0-	110	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200														
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769														
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
03	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-			-0-
*04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1719	2	29	9	N	26	162	1	32
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1923	2	42	9	N	38			70
01	1643 N	1346	-0-	-297	-0-	1318	2	28	9	N	25			95
02	1484 N	955	-0-	-529	-0-	924	2	31	9	N	28			123
03	1643 N	1393	-0-	-250	-0-	1362	2	31	9	N	28			151
04	1290 N	1000	-0-	-290	-0-	978	2	22	9	N	20			171

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466														
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			1
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			1
01	682 N	121	-0-	-561	-0-	121	2			N	-0-			1
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			1
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			1
*04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			1

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A														
11	1290 N	1053	-0-	-237	-0-	1000	2	53	9	N	48			186
12	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	976	2	47	9	N	43			229
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	943	2	43	9	N	39	191	1	77
02	980 N	922	-0-	-58	-0-	879	2	43	9	N	39			116
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1053	2	41	9	N	37			153
*04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1001	2	28	9	N	25			178

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888														
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A														
11	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	2				N	-0-	60
12	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	2				N	-0-	60
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2				N	-0-	60
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2				N	-0-	60
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-	60
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2				N	-0-	60
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A														
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2				N	-0-	-0-
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2				N	-0-	-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2				N	-0-	-0-
02	336	N	27	-0-	-309	-0-	27	2				N	-0-	-0-
03	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2				N	-0-	-0-
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2				N	-0-	-0-
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222														
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2				N	-0-	-0-
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2				N	-0-	-0-
01	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	2404	2				N	-0-	-0-
02	2296	N	2163	-0-	-133	-0-	2163	2				N	-0-	-0-
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2				N	-0-	-0-
*04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2				N	-0-	-0-
LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046														
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	450 N	141	-0-	-309	-0-	141	2			N	-0-			31
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			31
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			31
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			31
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			31
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			31
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430														
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	120	2	4	9	N	4			108
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	107	2	1	9	N	1			109
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	154	2	9	9	N	8			117
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	156	2	7	9	N	6			123
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	221	2	10	9	N	9			132
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	N	2			134
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203														
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
12	744 N	470	-0-	-274	-0-	470	2			N	-0-			-0-
01	868 N	431	-0-	-437	-0-	431	2			N	-0-			-0-
02	392 N	299	-0-	-93	-0-	299	2			N	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
*04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
URIAH 0L WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEARD 0L WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479														
11	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-			-0-
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-			-0-
02	1792 N	1646	-0-	-146	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
03	1984 N	1557	-0-	-427	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
04	1920 N	1093	-0-	-827	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3100 N	5226	-0-	2126	2126	5226	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	2426	-0-	-674	1452	2426	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1645	-0-	-1155	297	1645	2			N	-0-			-0-
03	2108 X	1811	-0-	-297	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
04	2010 X	1578	-0-	-432	-0-	1578	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677														
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF. 14807 - 19090														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF. 14431 - 16942														
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF. 12998 - 18622														
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-		-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-		-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-		-0-
02	1344	N	1300	-0-	-44	-0-	1300	2			N	-0-		-0-
03	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404	2			N	-0-		-0-
04	1440	N	1299	-0-	-141	-0-	1299	2			N	-0-		-0-
PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF. 11510 - 15296														
11	7380	X	7283	-0-	-97	-0-	7237	2	46	9	N	42	131 1	35
12	7626	X	7007	-0-	-619	-0-	6951	2	56	9	N	51		86
01	7626	X	7038	-0-	-588	-0-	6979	2	59	9	N	54		140
02	6804	X	4321	-0-	-2483	-0-	4266	2	55	9	N	50		190
03	7533	X	7531	-0-	-2	-0-	7481	2	50	9	N	45		235
04	7290	X	2744	-0-	-4546	-0-	2730	2	14	9	N	13	166 5	82
MCGEE 0L WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF. 10960 - 15645														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF. 12010 - 16483														
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1416	2	24	9	N	22		119
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1011	2	22	9	N	20		139
01	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	1011	2	34	9	N	31		170
02	1148	N	880	-0-	-268	-0-	860	2	20	9	N	18		188
03	1023	N	939	-0-	-84	-0-	924	2	15	9	N	14		202
04	1020	N	651	-0-	-369	-0-	650	2	1	9	N	1	177 1	26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
CARMEN																
WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1650 N	1112	-0-	-538	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	923	-0-	-113	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
MYERS CATTLE UNIT											WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619					
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	2	6	9	N	5					92
12	1023 N	912	-0-	-111	-0-	906	2	6	9	N	5					97
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	888	2	8	9	N	7					104
02	1064 N	859	-0-	-205	-0-	852	2	7	9	N	6					110
03	899 N	795	-0-	-104	-0-	794	2	1	9	N	1					111
*04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1030	2	7	9	N	6					117
NEUMANN UNIT											WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COBB UNIT											WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154					
11	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	2184 X	923	-0-	-1261	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	2418 X	1238	-0-	-1180	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	2340 X	488	-0-	-1852	-0-	488	2			N	-0-					-0-
GOLDBERG UNIT											WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197					
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	756 N	542	-0-	-214	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
*04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
HODDE											WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060					
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	3999 X	74	-0-	-3925	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	65	-0-	-3934	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	46	-0-	-3566	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	310 X	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	60 X	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
KIMICH											WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686					
11	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
01	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3646	-0-	-274	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
03	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3602	-0-	-598	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811															
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	EOM BALANCE
11	7590 X	6263	-0-	-1327	-0-		480 1	5356 2	N			388	375 1		82
12	7285 X	1510	-0-	-5775	-0-		427 9	972 2	N			38			120
01	7285 X	1274	-0-	-6011	-0-		42 9	737 2	N			45			165
02	6020 X	1252	-0-	-4768	-0-		487 1	1155 2	N			59			224
03	6479 X	511	-0-	-5968	-0-		50 9								
04	6270 X	45	-0-	-6225	-0-		32 1	73 9	N			66	189 1		101
							65 9	1 9	N			1			102
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806															
11	1350 N	1156	-0-	-194	-0-		1156 2		N			-0-			155
12	1271 N	1168	-0-	-103	-0-		1168 2		N			-0-	2 5		153
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1090 2	1 9	N			1			154
02	1092 N	511	-0-	-581	-0-		511 2		N			-0-			154
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1287 2	1 9	N			1			155
04	1050 N	798	-0-	-252	-0-		798 2		N			-0-			155
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597															
11	8250 X	7882	-0-	-368	-0-		450 1	7432 2	N			-0-			-0-
12	8215 X	7983	-0-	-232	-0-		463 1	7520 2	N			-0-			-0-
01	8215 X	7892	-0-	-323	-0-		465 1	7427 2	N			-0-			-0-
02	7364 X	6144	-0-	-1220	-0-		329 1	5815 2	N			-0-			-0-
03	8153 X	7756	-0-	-397	-0-		422 1	7334 2	N			-0-			-0-
04	7890 X	7641	-0-	-249	-0-		449 1	7192 2	N			-0-			-0-
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690															
11	2160 N	1985	-0-	-175	-0-		1985 2		N			-0-			150
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-		2062 2		N			-0-			150
01	2139 N	2008	-0-	-131	-0-		2008 2		N			-0-			150
02	1848 N	1566	-0-	-282	-0-		1566 2		N			-0-			150
03	2077 N	2007	-0-	-70	-0-		2007 2		N			-0-			150
04	1950 N	1598	-0-	-352	-0-		1598 2		N			-0-			150
LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7470 X	7358	-0-	-112	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
12	7440 X	7367	-0-	-73	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
01	7440 X	6837	-0-	-603	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
02	6860 X	5154	-0-	-1706	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
03	7595 X	7061	-0-	-534	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
04	7350 X	6943	-0-	-407	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370																
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	743	-0-	-629	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	971	-0-	-739	-0-	971	2			N	-0-					-0-
SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939																
11	990 N	761	-0-	-229	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	899 N	766	-0-	-133	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	700 N	662	-0-	-38	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	775 N	638	-0-	-137	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	900 N	615	-0-	-285	-0-	615	2			N	-0-					-0-
HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734																
11	1200 X	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
12	1240 X	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	1240 X	812	-0-	-428	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	1120 X	306	-0-	-814	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	780 N	575	-0-	-205	-0-	575	2			N	-0-					-0-
FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034																
11	2490 X	1907	-0-	-583	-0-	1867	2	40	9	N	36					118
12	2573 X	1646	-0-	-927	-0-	1607	2	39	9	N	35					153
01	2573 X	1654	-0-	-919	-0-	1593	2	61	9	N	55					208
02	2324 X	1338	-0-	-986	-0-	1293	2	45	9	N	41	185	1			64
03	2480 X	1418	-0-	-1062	-0-	1375	2	43	9	N	39					103
04	1590 N	1011	-0-	-579	-0-	983	2	28	9	N	25					128
VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061																
11	7020 X	6058	-0-	-962	-0-	581	1	5477	2	N	-0-					-0-
12	7254 X	5777	-0-	-1477	-0-	664	1	5113	2	N	-0-					-0-
01	6572 X	5086	-0-	-1486	-0-	708	1	4378	2	N	-0-					-0-
02	5656 X	4988	-0-	-668	-0-	495	1	4493	2	N	-0-					-0-
03	6262 X	6194	-0-	-68	-0-	620	1	5574	2	N	-0-					-0-
04	6060 X	4829	-0-	-1231	-0-	690	1	4139	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0													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-
BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578													
11	7230 X	6664	-0-	-566	-0-	6664	2			N	-0-		-0-
12	7099 X	6482	-0-	-617	-0-	6482	2			N	-0-		-0-
01	7099 X	6342	-0-	-757	-0-	6342	2			N	-0-		-0-
02	6412 X	4927	-0-	-1485	-0-	4927	2			N	-0-		-0-
03	6882 X	6804	-0-	-78	-0-	6804	2			N	-0-		-0-
04	6660 X	6448	-0-	-212	-0-	6448	2			N	-0-		-0-
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081													
11	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-		-0-
12	11749 X	11022	-0-	-727	-0-	11022	2			N	-0-		-0-
01	11749 X	11654	-0-	-95	-0-	11654	2			N	-0-		-0-
02	10612 X	8914	-0-	-1698	-0-	8914	2			N	-0-		-0-
03	11036 X	10907	-0-	-129	-0-	10907	2			N	-0-		-0-
04	11280 X	10625	-0-	-655	-0-	10625	2			N	-0-		-0-
HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942													
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-		-0-
12	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-		-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-		-0-
02	812 N	738	-0-	-74	-0-	738	2			N	-0-		-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-		-0-
04	990 N	933	-0-	-57	-0-	933	2			N	-0-		-0-
ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575													
11	5550 X	5199	-0-	-351	-0-	5199	2			N	-0-		-0-
12	5735 X	5304	-0-	-431	-0-	5304	2			N	-0-		-0-
01	5735 X	5191	-0-	-544	-0-	5191	2			N	-0-		-0-
02	5124 X	4154	-0-	-970	-0-	4154	2			N	-0-		-0-
03	5394 X	5188	-0-	-206	-0-	5188	2			N	-0-		-0-
04	5190 X	4783	-0-	-407	-0-	4783	2			N	-0-		-0-
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605													
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1704	2	39	9	N	35		177
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1636	2	75	9	N	68		245
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1641	2	56	9	N	51	198 1	98
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1696	2	43	9	N	39		137
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1658	2	6	9	N	5		142
*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	997	2	24	9	N	22		164

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324														
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	510 2	17 9	N		15	189 1		83
12		527 N	515	-0-	-12	-0-	498 2	17 9	N		15			98
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	565 2	20 9	N		18			116
02		504 N	385	-0-	-119	-0-	366 2	19 9	N		17			133
03		527 N	487	-0-	-40	-0-	468 2	19 9	N		17			150
04		570 N	450	-0-	-120	-0-	439 2	11 9	N		10			160
BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180														
11		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	411 1	1603 2	N		-0-			-0-
12		1984 N	1972	-0-	-12	-0-	431 1	1541 2	N		-0-			-0-
01		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	434 1	1511 2	N		-0-			-0-
02		1876 N	1528	-0-	-348	-0-	279 1	1249 2	N		-0-			-0-
03		1984 N	1849	-0-	-135	-0-	370 1	1479 2	N		-0-			-0-
04		1890 N	1791	-0-	-99	-0-	412 1	1379 2	N		-0-			-0-
WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261														
11		2850 X	2497	-0-	-353	-0-	2497 2		N		-0-			-0-
12		2945 X	2185	-0-	-760	-0-	2185 2		N		-0-			-0-
01		2945 X	2871	-0-	-74	-0-	2871 2		N		-0-			-0-
02		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		N		-0-			-0-
03		3100 N	3525	-0-	425	425	3525 2		N		-0-			-0-
*04		3000 N	2718	-0-	-282	143	2718 2		N		-0-			-0-
STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688														
11		870 N	750	-0-	-120	-0-	750 2		N		-0-			-0-
12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N		-0-			-0-
01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N		-0-			-0-
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N		-0-			-0-
03		1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091 2		N		-0-			-0-
04		1140 N	461	-0-	-679	-0-	461 2		N		-0-			-0-
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820														
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N		-0-			-0-
12		589 N	497	-0-	-92	-0-	497 2		N		-0-			-0-
01		465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2		N		-0-			-0-
02		476 N	304	-0-	-172	-0-	304 2		N		-0-			-0-
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N		-0-			-0-
*04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N		-0-			-0-
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085														
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N		-0-			-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N		-0-			-0-
01		186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2		N		-0-			-0-
02		140 N	88	-0-	-52	-0-	88 2		N		-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N		-0-			-0-
04		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N		-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229													
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	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-		109
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		109
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-		109
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-		109
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-		109
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-		109

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365													
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-		-0-
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-		-0-
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-		-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-		-0-
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-		-0-
*04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-		-0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801													
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-		55
12	2914 X	2204	-0-	-710	-0-	1653	2	551	9	N	501	361 1	195
01	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	5392	2	1884	9	N	1713	1808 1	100
02	2352 X	1953	-0-	-399	-0-	1205	2	748	9	N	680	707 1	73
03	2201 X	1979	-0-	-222	-0-	1454	2	525	9	N	477	362 1	188
*04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	3531	2	948	9	N	862	895 1	155

O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402													
11	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-		-0-
12	4371 X	33	-0-	-4338	-0-	33	2			N	-0-		-0-
01	682 X	159	-0-	-523	-0-	159	2			N	-0-		-0-
02	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	329	1	1841	2	N	-0-		-0-
03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	89	1	318	2	N	-0-		-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448													
11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-		-0-
12	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-		-0-
01	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-		-0-
02	2492 X	2298	-0-	-194	-0-	2298	2			N	-0-		-0-
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-		-0-
*04	3000 N	3215	-0-	215	215	3215	2			N	-0-		-0-

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062													
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-		-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-		-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-		-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-		-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-		-0-

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081													
11	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	14243	2			N	-0-		-0-
12	11160 X	9053	-0-	-2107	-0-	9053	2			N	-0-		-0-
01	11160 X	9185	-0-	-1975	-0-	9185	2			N	-0-		-0-
02	13300 X	8621	-0-	-4679	-0-	8621	2			N	-0-		-0-
03	14725 X	10780	-0-	-3945	-0-	10780	2			N	-0-		-0-
04	14250 X	11315	-0-	-2935	-0-	11315	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
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
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2159	2	120	9	N	109			263
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2194	2	152	9	N	138	186	1	215
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2203	2	169	9	N	154	189	1	180
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1153	2	108	9	N	98			278
03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2318	2	182	9	N	165	191	1	252
*04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1713	2	120	9	N	109	184	1	177
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF. 11600 - 15695														
11	765 X	765	-0-	-0-	-0-	754	2	11	9	N	10			36
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			38
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			38
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			38
04	780 X	570	-0-	-210	-0-	570	2			N	-0-			38
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF. 14628 - 19870														
11	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-			-0-
12	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-			-0-
01	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			N	-0-			-0-
02	6160 X	4630	-0-	-1530	-0-	4630	2			N	-0-			-0-
03	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-			-0-
*04	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-			-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF. 15772 - 19764														
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
02	868 N	629	-0-	-239	-0-	629	2			N	-0-			-0-
03	837 N	554	-0-	-283	-0-	554	2			N	-0-			-0-
04	930 N	746	-0-	-184	-0-	746	2			N	-0-			-0-
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775														
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-	3	5	51
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-	1	5	50
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			50
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	20	2	4	9	N	4			54
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			54
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			54
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF. 14889 - 19076														
11	3180 X	2861	-0-	-319	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
12	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	2735	2			N	-0-			-0-
01	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-			-0-
02	2660 X	2295	-0-	-365	-0-	2295	2			N	-0-			-0-
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-			-0-
04	3180 X	3060	-0-	-120	-0-	3060	2			N	-0-			-0-
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF. 15465 - 20200														
11	3000 N	6636	-0-	3636	3636	6636	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	2879	-0-	-221	3415	2879	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	2644	-0-	-456	2959	2644	2			N	-0-			-0-
02	6494 X	3535	-0-	-2959	-0-	3535	2			N	-0-			-0-
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
04	2910 X	2421	-0-	-489	-0-	2421	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110														
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1056	2	15	9	N	14			136
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1230	2	21	9	N	19			155
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2108	2	43	9	N	39			194
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1659	2	61	9	N	55	179 1		70
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2156	2	9	9	N	8			78
*04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1336	2	18	9	N	16			94
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEVIEEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197														
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	677	2	10	9	N	9			52
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	757	2	20	9	N	18			70
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	719	2	23	9	N	21			91
02	644 N	399	-0-	-245	-0-	399	2			N	-0-			91
03	713 N	440	-0-	-273	-0-	440	2			N	-0-			91
04	690 N	277	-0-	-413	-0-	277	2			N	-0-			91
HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152														
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-			-0-
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	186	2			N	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
04	420 N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
APOLLO UNIT WELL #: 1										RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 15650		PERF.15355 - 21440			
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
PHILLIPSBURG										WELL #: 1H		RRCID -> 179142		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 15667		PERF.15425 - 19743	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
SALEM										WELL #: 2H		RRCID -> 179768		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 15265		PERF.14915 - 18089	
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-				-0-			
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-				-0-			
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2				N	-0-				-0-			
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2				N	-0-				-0-			
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2				N	-0-				-0-			
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				-0-			
ISAAC										WELL #: 1H		RRCID -> 180143		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 15636		PERF.15080 - 19866	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
SARA BETH										WELL #: 1RE		RRCID -> 185561		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11198 - 14695	
11	1770 X	1635	-0-	-135	-0-	480	1	1133	2		N	20				177			
						22	9												
12	744 X	496	-0-	-248	-0-	496	1				N	-0-				177			
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	496	1	3143	2		N	121	182	1		116			
						133	9												
02	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	448	1	2138	2		N	105				221			
						116	9												
03	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	496	1	2176	2		N	116	183	1		154			
						128	9												
04	2790 X	2082	-0-	-708	-0-	480	1	1501	2		N	92	181	1		65			
						101	9												
SCHULTE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 185736		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11180 - 17521	
11	1590 N	446	-0-	-1144	-0-	369	2	77	9		N	70				205			
12	1643 N	1353	-0-	-290	-0-	1252	2	101	9		N	92	181	1		116			
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	1808	2	387	9		N	352	366	1		102			
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1016	2	199	9		N	181	179	1		104			
03	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1156	2	191	9		N	174	185	1		93			
04	1830 N	1146	-0-	-684	-0-	975	2	171	9		N	155	173	1		75			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650														
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	EOM BALANCE
11	11310 X	9473	-0-	-1837	-0-	9473	2		N	-0-				-0-
12	11687 X	7911	-0-	-3776	-0-	7911	2		N	-0-				-0-
01	11687 X	8641	-0-	-3046	-0-	8641	2		N	-0-				-0-
02	9520 X	6749	-0-	-2771	-0-	6749	2		N	-0-				-0-
03	9796 X	8197	-0-	-1599	-0-	8197	2		N	-0-				-0-
*04	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2		N	-0-				-0-
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640														
11	2520 X	1499	-0-	-1021	-0-	1484	2	15	9	N	14			76
12	2604 X	2529	-0-	-75	-0-	2508	2	21	9	N	19			95
01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2632	2	19	9	N	17			112
02	2352 X	1924	-0-	-428	-0-	1910	2	14	9	N	13			125
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2980	2	20	9	N	18			143
04	2520 X	1986	-0-	-534	-0-	1980	2	6	9	N	5			148
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400														
11	699 X	699	-0-	-0-	-0-	592	2	107	9	N	97			439
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	524	2	78	9	N	71	363	1	147
01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	523	2	89	9	N	81			228
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	374	2	103	9	N	94	185	1	137
03	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1031	2	144	9	N	131			268
*04	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	941	2	151	9	N	137			405
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513														
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3518	2	45	9	N	41			115
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3464	2	199	9	N	181	181	1	115
01	3193 X	2106	-0-	-1087	-0-	2037	2	69	9	N	63			178
02	2884 X	1201	-0-	-1683	-0-	1135	2	66	9	N	60			238
03	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4179	2	66	9	N	60	188	1	110
*04	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3961	2	12	9	N	11			121
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730														
11	3360 X	3014	-0-	-346	-0-	2967	2	47	9	N	43			119
12	3472 X	3147	-0-	-325	-0-	3090	2	57	9	N	52			171
01	3472 X	3248	-0-	-224	-0-	3194	2	54	9	N	49	180	1	40
02	3024 X	1339	-0-	-1685	-0-	1302	2	37	9	N	34			74
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	40			114
04	3150 X	203	-0-	-2947	-0-	156	2	47	9	N	43			157
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175														
11	810 N	706	-0-	-104	-0-	589	2	117	9	N	106			178
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	645	2	168	9	N	153	181	1	150
01	961 N	605	-0-	-356	-0-	449	2	156	9	N	142	181	1	111
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	726	2	169	9	N	154	185	1	80
03	806 N	358	-0-	-448	-0-	206	2	152	9	N	138			218
04	600 N	342	-0-	-258	-0-	235	2	107	9	N	97	185	1	130
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086														
11	DLQ G-10	3109	-0-	3109	7961	3068	2	41	9	Y	37			149
12	3000 N	2692	-0-	-308	7653	2684	2	8	9	Y	7			156
01	3100 N	2952	-0-	-148	7505	2945	2	7	9	Y	6	89	1	73
02	9246 X	1741	-0-	-7505	-0-	1717	2	24	9	Y	22			95
*03	2914 X	269	-0-	-2645	-0-	259	2	10	9	Y	9			104
*04	2820 X	116	-0-	-2704	-0-	116	2			Y	-0-			104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	617	-0-	-747	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	728 N	267	-0-	-461	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	620 N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	305	-0-	-745	-0-	305	2			N	-0-					-0-
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103																
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1218	2	19	9	N	17					185
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	278	2	21	9	N	19					204
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	2	10	9	N	9					213
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	885	2	40	9	N	36					249
*03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1517	2	7	9	N	6					255
*04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					255
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265																
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122																
*05	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*06	450 N	355	-0-	-95	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*09	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*10	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405																
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	988	2	56	9	N	51					181
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1029	2	23	9	N	21	156	1			46
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	790	2	77	9	N	70					116
02	980 N	197	-0-	-783	-0-	195	2	2	9	N	2					118
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	32					150
04	840 N	57	-0-	-783	-0-	51	2	6	9	N	5					155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600												
11	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2				-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2				-0-
01	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1516	2				-0-
02	1372	N	1258	-0-	-114	-0-	1258	2				-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2				-0-
04	1470	N	1172	-0-	-298	-0-	1172	2				-0-
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						73
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	191	2	24	9	Y	95
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	259	2	17	9	Y	110
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	110
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						89
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	89
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420												
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	405	2	28	9	N	176
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	326	2	11	9	N	186
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	359	2	33	9	N	216
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	262	2	19	9	N	233
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	345	2	24	9	N	255
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	290	2	23	9	N	276
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222												
11	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	147
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	147
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	N	153
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	N	163
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	N	168
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	163	2	6	9	N	173
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860												
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	108
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	N	111
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	365	2	14	9	N	124
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	258	2	2	9	N	126
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	365	2	7	9	N	132
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	273	2	7	9	N	138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741														
M	ALLOW 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-			-0-
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
03	2697 N	1715	-0-	-982	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
04	1920 N	1487	-0-	-433	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700														
11	1020 X	285	-0-	-735	-0-	275	2	10	9	N	9			95
12	1364 X	869	-0-	-495	-0-	840	2	29	9	N	26			121
01	3100 N	3167	-0-	67	67	3077	2	90	9	N	82			203
02	1403 N	1336	-0-	-67	-0-	1286	2	50	9	N	45	184	1	64
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1576	2	97	9	N	88			152
04	2400 X	700	-0-	-1700	-0-	700	2			N	-0-			152
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845														
11	3360 X	1798	-0-	-1562	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-			-0-
01	3162 X	3095	-0-	-67	-0-	3095	2			N	-0-			-0-
02	2744 X	2317	-0-	-427	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
03	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-			-0-
04	3240 X	2128	-0-	-1112	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350														
11	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-			-0-
12	15278 X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	2			N	-0-			-0-
01	14105 X	5219	-0-	-8886	-0-	5219	2			N	-0-			-0-
02	13496 X	3878	-0-	-9618	-0-	3878	2			N	-0-			-0-
03	21292 X	21292	-0-	-0-	-0-	21292	2			N	-0-			-0-
*04	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	18384	2			N	-0-			-0-
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971														
11	3720 X	3399	-0-	-321	-0-	3037	2	362	9	N	329	360	1	82
12	3844 X	3361	-0-	-483	-0-	3054	2	307	9	N	279	181	1	180
01	3844 X	3361	-0-	-483	-0-	3112	2	249	9	N	226	358	1	48
02	3472 X	2933	-0-	-539	-0-	2715	2	218	9	N	198	182	1	64
03	3844 X	3556	-0-	-288	-0-	3264	2	292	9	N	265	181	1	148
04	3390 X	3331	-0-	-59	-0-	3108	2	223	9	N	203	163	1	188
JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860														
11	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-			-0-
12	5518 X	4316	-0-	-1202	-0-	4316	2			N	-0-			-0-
01	5518 X	5192	-0-	-326	-0-	5192	2			N	-0-			-0-
02	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-			-0-
03	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-			-0-
*04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-			-0-
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247														
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			99
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	2	1	9	N	1			100
01	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-			100
02	1204 N	1180	-0-	-24	-0-	1180	2			N	-0-			100
03	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			N	-0-			100
04	1290 N	1166	-0-	-124	-0-	1166	2			N	-0-			100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	17250 X	16859	-0-	-391	-0-	16859	2			N	-0-				-0-
12	17825 X	16835	-0-	-990	-0-	16835	2			N	-0-				-0-
01	17577 X	17096	-0-	-481	-0-	17096	2			N	-0-				-0-
02	15736 X	13666	-0-	-2070	-0-	13666	2			N	-0-				-0-
03	20526 X	20526	-0-	-0-	-0-	20526	2			N	-0-				-0-
*04	18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	18227	2			N	-0-				-0-
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547															
11	11250 X	8269	-0-	-2981	-0-	8269	2			N	-0-				18
12	10509 X	6202	-0-	-4307	-0-	6202	2			N	-0-				18
01	13933 X	13933	-0-	-0-	-0-	13933	2			N	-0-				18
02	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-				18
03	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2			N	-0-				18
04	11250 X	3810	-0-	-7440	-0-	3810	2			N	-0-				18
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720															
11	2940 X	2866	-0-	-74	-0-	2864	2	2	9	N	2				128
12	3038 X	2940	-0-	-98	-0-	2940	2			N	-0-				128
01	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3174	2	17	9	N	15				143
02	2688 X	2557	-0-	-131	-0-	2531	2	26	9	N	24				167
03	2976 X	2857	-0-	-119	-0-	2846	2	11	9	N	10				177
04	3090 X	2820	-0-	-270	-0-	2802	2	18	9	N	16				193
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444															
11	3000 N	3605	-0-	605	605	3363	2	242	9	N	220	190	1		127
12	3100 N	3278	-0-	178	783	2980	2	298	9	N	271	344	1		54
01	2840 N	2057	-0-	-783	-0-	1889	2	168	9	N	153				207
02	1484 X	1223	-0-	-261	-0-	1066	2	157	9	N	143	195	1		155
03	1643 X	1362	-0-	-281	-0-	1253	2	109	9	N	99	192	1		62
04	1590 X	1257	-0-	-333	-0-	1147	2	110	9	N	100				162
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506															
11	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-				-0-
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-				-0-
01	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-				-0-
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-				-0-
03	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-				-0-
*04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-				-0-
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234															
11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-				-0-
12	2666 X	2049	-0-	-617	-0-	2049	2			N	-0-				-0-
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				-0-
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-				-0-
03	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-				-0-
*04	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	724	2	28	9	N	25			193
12	806 N	730	-0-	-76	-0-	688	2	42	9	N	38	180	1	51
01	775 N	701	-0-	-74	-0-	660	2	41	9	N	37			88
02	700 N	485	-0-	-215	-0-	450	2	35	9	N	32			120
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	680	2	91	9	N	83			203
04	690 N	575	-0-	-115	-0-	550	2	25	9	N	23	182	1	44
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415														
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
12	1891 N	1640	-0-	-251	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
01	1891 N	1498	-0-	-393	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
02	1652 N	868	-0-	-784	-0-	868	2			N	-0-			-0-
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
*04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698														
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-
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105														
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
02	588 N	478	-0-	-110	-0-	478	2			N	-0-			-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
*04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2	4	9	N	4			35
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400														
11	3240 X	2985	-0-	-255	-0-	2985	2			N	-0-			-0-
12	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-			-0-
01	7626 X	5220	-0-	-2406	-0-	5220	2			N	-0-			-0-
02	6888 X	4046	-0-	-2842	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
03	7626 X	3944	-0-	-3682	-0-	3944	2			N	-0-			-0-
04	5040 X	4346	-0-	-694	-0-	4346	2			N	-0-			-0-
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547														
11	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	1314	2			N	-0-			40
12	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			N	-0-			40
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-			40
02	1232 N	1131	-0-	-101	-0-	1131	2			N	-0-			40
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1			41
04	1290 N	1234	-0-	-56	-0-	1234	2			N	-0-			41

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150									
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
11	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2	N	-0-
12	4123 X	3844	-0-	-279	-0-	3844	2	N	-0-
01	4123 X	3831	-0-	-292	-0-	3831	2	N	-0-
02	3724 X	2686	-0-	-1038	-0-	2686	2	N	-0-
03	4123 X	3629	-0-	-494	-0-	3629	2	N	-0-
04	3990 X	3198	-0-	-792	-0-	3198	2	N	-0-
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521									
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-
01	682 N	507	-0-	-175	-0-	507	2	N	-0-
02	616 N	94	-0-	-522	-0-	94	2	N	-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-
04	480 N	188	-0-	-292	-0-	188	2	N	-0-
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491									
11	1440 N	935	-0-	-505	-0-	935	2	N	-0-
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	N	-0-
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-
04	1830 N	1540	-0-	-290	-0-	1540	2	N	-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390									
11	4230 X	4087	-0-	-143	-0-	4087	2	N	-0-
12	4588 X	2720	-0-	-1868	-0-	2720	2	N	-0-
01	4588 X	4132	-0-	-456	-0-	4132	2	N	-0-
02	4144 X	3045	-0-	-1099	-0-	3045	2	N	-0-
03	4216 X	3349	-0-	-867	-0-	3349	2	N	-0-
04	4080 X	4000	-0-	-80	-0-	4000	2	N	-0-
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395									
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2	N	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-
*04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	421	2	15 9 N	14
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030									
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-
*04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488													
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	992 N	892 -0-	-100 -0-	286 1	606 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1145 N	1145 -0-	-0- -0-	276 1	869 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1029 N	1029 -0-	-0- -0-	286 1	743 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	959 N	959 -0-	-0- -0-	286 1	673 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1110 N	1010 -0-	-100 -0-	276 1	734 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1023 N	882 -0-	-141 -0-	286 1	596 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	930 N	928 -0-	-2 -0-	276 1	652 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1054 N	766 -0-	-288 -0-	286 1	480 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	868 N	758 -0-	-110 -0-	286 1	472 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	868 N	818 -0-	-50 -0-	258 1	560 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	864 N	864 -0-	-0- -0-	286 1	578 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	936 N	936 -0-	-0- -0-	276 1	660 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231													
11	2760 X	2389 -0-	-371 -0-	2389 2		N	-0-						35
12	2852 X	2300 -0-	-552 -0-	2299 2	1 9	N	1						36
01	2852 X	2405 -0-	-447 -0-	2404 2	1 9	N	1						37
02	2576 X	1750 -0-	-826 -0-	1749 2	1 9	N	1						38
03	2573 X	2337 -0-	-236 -0-	2337 2		N	-0-						38
04	2400 X	2124 -0-	-276 -0-	2124 2		N	-0-						38
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800													
11	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	1						69
12	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	3						72
01	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						72
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						72
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						72
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	1						73
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440													
11	2550 X	2033 -0-	-517 -0-	2033 2		N	-0-						-0-
12	3131 X	2495 -0-	-636 -0-	2495 2		N	-0-						-0-
01	3131 X	3118 -0-	-13 -0-	3118 2		N	-0-						-0-
02	2828 X	937 -0-	-1891 -0-	937 2		N	-0-						-0-
03	5778 X	5778 -0-	-0- -0-	5778 2		N	-0-						-0-
04	3030 X	2790 -0-	-240 -0-	2790 2		N	-0-						-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548													
11	1770 N	1457 -0-	-313 -0-	1457 2		N	-0-						-0-
12	1891 N	1137 -0-	-754 -0-	1137 2		N	-0-						-0-
01	1426 N	741 -0-	-685 -0-	741 2		N	-0-						-0-
02	2800 N	3993 -0-	1193 -0-	3993 2		N	-0-						-0-
03	3100 N	2447 -0-	-653 -0-	2447 2		N	-0-						-0-
*04	2068 N	1528 -0-	-540 -0-	1528 2		N	-0-						-0-
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910													
11	8730 X	4131 -0-	-4599 -0-	368 1	3763 2	N	-0-						113
12	10841 X	10841 -0-	-0- -0-	496 1	10345 2	N	-0-						113
01	9021 X	7729 -0-	-1292 -0-	496 1	7233 2	N	-0-						113
02	7700 X	4745 -0-	-2955 -0-	312 1	4433 2	N	-0-						113
03	9765 X	7805 -0-	-1960 -0-	480 1	7325 2	N	-0-						113
04	9450 X	5970 -0-	-3480 -0-	416 1	5554 2	N	-0-						113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		
*04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973									
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	378	2		
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374									
11	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2		
12	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2		
01	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2		
02	5208 X	4774	-0-	-434	-0-	4774	2		
03	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2		
*04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2		
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100									
11	3660 X	2900	-0-	-760	-0-	276	1	2622	2
						2	9		
12	3782 X	3004	-0-	-778	-0-	286	1	2718	2
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	286	1	3217	2
						3	9		
02	3024 X	2926	-0-	-98	-0-	258	1	2661	2
						7	9		
03	3286 X	3135	-0-	-151	-0-	286	1	2847	2
						2	9		
04	3390 X	3057	-0-	-333	-0-	276	1	2781	2
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505									
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		
01	2263 N	2222	-0-	-41	-0-	2222	2		
02	2016 N	1917	-0-	-99	-0-	1917	2		
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		
*04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11	690 N	64	-0-	-626	-0-	64	2			N	-0-
12	1116 N	9	-0-	-1107	-0-	9	2			N	-0-
*01	1147 N	39	-0-	-1108	-0-	39	2			N	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-
*04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701											
11	4050 X	3810	-0-	-240	-0-	3810	2			N	-0-
12	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-
01	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-
02	3556 X	3297	-0-	-259	-0-	3297	2			N	-0-
03	4371 X	3942	-0-	-429	-0-	3942	2			N	-0-
04	4230 X	3786	-0-	-444	-0-	3786	2			N	-0-
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
*04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	82
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005											
11	3120 X	2902	-0-	-218	-0-	2902	2			N	-0-
12	3255 X	2859	-0-	-396	-0-	2859	2			N	-0-
01	3255 X	3084	-0-	-171	-0-	3084	2			N	-0-
02	2940 X	2358	-0-	-582	-0-	2358	2			N	-0-
03	3007 X	3005	-0-	-2	-0-	3005	2			N	-0-
04	2970 X	2586	-0-	-384	-0-	2586	2			N	-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235											
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	26
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2758	2	1	9	N	27
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	22
02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	22
03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	22
*04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	22
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221											
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-
01	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-
*04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378											
11	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	4867	2	246	9	N	134
12	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4865	2	232	9	N	163
01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3569	2	205	9	N	165
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2664	2	134	9	N	98
03	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3215	2	152	9	N	55
*04	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2305	2	97	9	N	143

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330															
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
11	2580 N	2352	-0-	-228	-0-	2352	2			N	-0-				-0-
12	2666 N	2292	-0-	-374	-0-	2292	2			N	-0-				-0-
01	2449 N	2103	-0-	-346	-0-	2103	2			N	-0-				-0-
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-				-0-
03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-				-0-
*04	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-				-0-
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670															
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-				-0-
12	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-				-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-				-0-
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-				-0-
03	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-				-0-
*04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-				-0-
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933															
11	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			N	-0-				-0-
12	7192 X	6792	-0-	-400	-0-	6792	2			N	-0-				-0-
01	7192 X	6252	-0-	-940	-0-	6252	2			N	-0-				-0-
02	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-				-0-
03	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-				-0-
*04	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-				-0-
GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088															
11	2220 N	1986	-0-	-234	-0-	1986	2			N	-0-				-0-
12	2263 N	2173	-0-	-90	-0-	2173	2			N	-0-				-0-
01	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-				-0-
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-				-0-
03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-				-0-
04	2220 N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			N	-0-				-0-
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818															
11	690 N	625	-0-	-65	-0-	624	2	1	9	N	1				34
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	607	2	2	9	N	2				36
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-				36
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	N	8				44
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	804	2	19	9	N	17				61
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6	9	N	5				66
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501															
11	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-				-0-
12	9145 X	9070	-0-	-75	-0-	9070	2			N	-0-				-0-
01	9145 X	8276	-0-	-869	-0-	8276	2			N	-0-				-0-
02	8792 X	7009	-0-	-1783	-0-	7009	2			N	-0-				-0-
03	9734 X	9353	-0-	-381	-0-	9353	2			N	-0-				-0-
04	9420 X	7371	-0-	-2049	-0-	7371	2			N	-0-				-0-
SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696															
11	5790 X	5728	-0-	-62	-0-	857	1	4871	2	N	-0-				-0-
12	6138 X	6053	-0-	-85	-0-	987	1	5066	2	N	-0-				-0-
01	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	991	1	5304	2	N	-0-				-0-
02	5544 X	5115	-0-	-429	-0-	704	1	4411	2	N	-0-				-0-
03	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	920	1	6340	2	N	-0-				-0-
*04	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	960	1	5908	2	N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
ZIENTEK UNIT WELL #: 1										RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRONCO WELL #: 4										RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675			
11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2143	-0-	-957	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2144	-0-	-956	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2643	-0-	-157	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
*04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
MC CUNE WELL #: 1H										RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164			
11	7050 X	6856	-0-	-194	-0-	960	1	5896 2	N	-0-			-0-
12	7285 X	7056	-0-	-229	-0-	991	1	6065 2	N	-0-			-0-
01	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	988	1	6950 2	N	-0-			-0-
*02	6580 X	5413	-0-	-1167	-0-	687	1	4726 2	N	-0-			-0-
03	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	922	1	7331 2	N	-0-			-0-
*04	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	960	1	6823 2	N	-0-			-0-
LANICEK OL WELL #: 1WD										RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024			
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RANDALL WELL #: 1H										RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242			
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-
RANGER WELL #: 3										RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799			
11	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
02	1120 N	1049	-0-	-71	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
DODIE WELL #: 1RE										RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500			
11	1890 N	1144	-0-	-746	-0-	1131	2	13 9	N	12			132
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1677	2	29 9	N	26			158
01	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	1783	2	31 9	N	28	156 1		30
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1640	2	32 9	N	29			59
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1759	2	30 9	N	27			86
04	1770 N	1742	-0-	-28	-0-	1714	2	28 9	N	25			111

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	11868	PERF.10345	-	11868
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	
11	150 N	26	-0-	-124	-0-		26	2		N	-0-				98	
12	186 N	89	-0-	-97	-0-		87	2		N	2				100	
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-		358	2	25	9	23				123	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-		77	2	1	9	1				124	
03	93 N	11	-0-	-82	-0-		10	2	1	9	1				125	
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-		220	2	26	9	24				149	
BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006											TOTAL	DEPTH	14139	PERF.13928	-	20081
11	5190 X	4852	-0-	-338	-0-		4852	2		N	-0-				-0-	
12	5332 X	4745	-0-	-587	-0-		4745	2		N	-0-				-0-	
01	5332 X	4795	-0-	-537	-0-		4795	2		N	-0-				-0-	
02	4816 X	3150	-0-	-1666	-0-		3150	2		N	-0-				-0-	
03	5022 X	4792	-0-	-230	-0-		4792	2		N	-0-				-0-	
*04	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-		5144	2		N	-0-				-0-	
INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006											TOTAL	DEPTH	13636	PERF.13051	-	17698
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	8898	PERF. 8276	-	10985
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					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-	
SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	12614	PERF. 8202	-	12614
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-		2103	2	85	9	77	184	1		58	
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-		2289	2	96	9	87				145	
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		2069	2	101	9	92	182	1		55	
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1069	2	116	9	105				160	
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-		2222	2	31	9	28				188	
*04	597 N	597	-0-	-0-	-0-		554	2	43	9	39	180	1		47	
HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007											TOTAL	DEPTH	19808	PERF.14028	-	19808
11	7860 X	7802	-0-	-58	-0-		960	1	6842	2	-0-				-0-	
12	8122 X	8063	-0-	-59	-0-		992	1	7071	2	-0-				-0-	
01	8091 X	7947	-0-	-144	-0-		991	1	6956	2	-0-				-0-	
02	7280 X	5200	-0-	-2080	-0-		641	1	4559	2	-0-				-0-	
03	8060 X	6925	-0-	-1135	-0-		925	1	6000	2	-0-				-0-	
04	7800 X	6935	-0-	-865	-0-		960	1	5975	2	-0-				-0-	
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007											TOTAL	DEPTH	14750	PERF.13695	-	18337
11	22935 X	22935	-0-	-0-	-0-		22935	2		N	-0-				-0-	
12	22577 X	22577	-0-	-0-	-0-		22577	2		N	-0-				-0-	
01	21571 X	21571	-0-	-0-	-0-		21571	2		N	-0-				-0-	
02	21252 X	16467	-0-	-4785	-0-		16467	2		N	-0-				-0-	
03	23529 X	19423	-0-	-4106	-0-		19423	2		N	-0-				-0-	
04	22770 X	18465	-0-	-4305	-0-		18465	2		N	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7620 X	7343	-0-	-277	-0-	960	1	6383	2	N	-0-			-0-
12	7812 X	7536	-0-	-276	-0-	992	1	6544	2	N	-0-			-0-
01	7688 X	6719	-0-	-969	-0-	896	1	5823	2	N	-0-			-0-
02	6860 X	5483	-0-	-1377	-0-	644	1	4839	2	N	-0-			-0-
03	7595 X	7545	-0-	-50	-0-	922	1	6623	2	N	-0-			-0-
04	7350 X	7231	-0-	-119	-0-	960	1	6271	2	N	-0-			-0-
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351														
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1169	2	108	9	N	98	179	1	146
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1025	2	106	9	N	96			242
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	976	2	78	9	N	71	181	1	132
02	1176 N	934	-0-	-242	-0-	860	2	74	9	N	67			199
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1143	2	125	9	N	114	184	1	129
*04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	948	2	78	9	N	71			200
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200														
11	2670 N	2384	-0-	-286	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3190	-0-	90	90	3190	2			N	-0-			-0-
01	2860 N	2770	-0-	-90	-0-	2770	2			N	-0-			-0-
02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
03	2759 X	2702	-0-	-57	-0-	2702	2			N	-0-			-0-
04	2670 X	2490	-0-	-180	-0-	2490	2			N	-0-			-0-
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368														
11	11790 X	10850	-0-	-940	-0-	10850	2			N	-0-			-0-
12	11997 X	10639	-0-	-1358	-0-	10639	2			N	-0-			-0-
01	11718 X	10701	-0-	-1017	-0-	10701	2			N	-0-			-0-
02	10388 X	8139	-0-	-2249	-0-	8139	2			N	-0-			-0-
03	11222 X	10346	-0-	-876	-0-	10346	2			N	-0-			-0-
04	10860 X	9894	-0-	-966	-0-	9894	2			N	-0-			-0-
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883														
11	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	960	1	6700	2	N	-0-			-0-
12	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	991	1	6937	2	N	-0-			-0-
01	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	992	1	6889	2	N	-0-			-0-
02	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	636	1	5010	2	N	-0-			-0-
03	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	925	1	7442	2	N	-0-			-0-
*04	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	959	1	6453	2	N	-0-			-0-
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753														
11	9000 X	8888	-0-	-112	-0-	960	1	7928	2	N	-0-			-0-
12	9300 X	9036	-0-	-264	-0-	991	1	8045	2	N	-0-			-0-
01	9176 X	8969	-0-	-207	-0-	987	1	7982	2	N	-0-			-0-
02	8288 X	6465	-0-	-1823	-0-	632	1	5833	2	N	-0-			-0-
03	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	923	1	8483	2	N	-0-			-0-
04	8880 X	8543	-0-	-337	-0-	941	1	7602	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622											
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264 2		N	-0-		-0-
12	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635 2		N	-0-		-0-
01	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476 2		N	-0-		-0-
02	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663 2		N	-0-		-0-
03	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8574 2		N	-0-		-0-
*04	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958 2		N	-0-		-0-
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090											
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-		-0-
12	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614 2		N	-0-		-0-
01	2046 N	1363	-0-	-683	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
02	1652 N	575	-0-	-1077	-0-	575 2		N	-0-		-0-
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N	-0-		-0-
*04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-		-0-
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511											
11	12930 X	12692	-0-	-238	-0-	960 1	11732 2	N	-0-		-0-
12	13268 X	12992	-0-	-276	-0-	991 1	12001 2	N	-0-		-0-
01	13206 X	12882	-0-	-324	-0-	982 1	11900 2	N	-0-		-0-
02	11844 X	10081	-0-	-1763	-0-	669 1	9412 2	N	-0-		-0-
03	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	923 1	12413 2	N	-0-		-0-
04	12690 X	12602	-0-	-88	-0-	960 1	11642 2	N	-0-		-0-
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323											
11	10020 X	9783	-0-	-237	-0-	960 1	8823 2	N	-0-		-0-
12	10230 X	9967	-0-	-263	-0-	992 1	8975 2	N	-0-		-0-
01	10137 X	9853	-0-	-284	-0-	986 1	8867 2	N	-0-		-0-
02	9128 X	7870	-0-	-1258	-0-	702 1	7168 2	N	-0-		-0-
03	10106 X	10006	-0-	-100	-0-	922 1	9084 2	N	-0-		-0-
04	9780 X	9593	-0-	-187	-0-	936 1	8657 2	N	-0-		-0-
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354											
11	10680 X	10487	-0-	-193	-0-	960 1	9527 2	N	-0-		-0-
12	11036 X	10597	-0-	-439	-0-	991 1	9606 2	N	-0-		-0-
01	11036 X	10522	-0-	-514	-0-	985 1	9537 2	N	-0-		-0-
02	9884 X	7142	-0-	-2742	-0-	623 1	6519 2	N	-0-		-0-
03	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	923 1	10290 2	N	-0-		-0-
04	10500 X	10416	-0-	-84	-0-	960 1	9456 2	N	-0-		-0-
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107											
11	4080 X	3753	-0-	-327	-0-	3753 2		N	-0-		-0-
12	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 2		N	-0-		-0-
01	4092 X	4063	-0-	-29	-0-	4063 2		N	-0-		-0-
02	3500 X	3377	-0-	-123	-0-	3377 2		N	-0-		-0-
03	4340 X	3967	-0-	-373	-0-	3967 2		N	-0-		-0-
04	4200 X	3741	-0-	-459	-0-	3741 2		N	-0-		-0-
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929											
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		81	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		81	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		81	
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		81	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81	
*04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-		81	
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095													
11	1350 N	1146	-0-	-204	-0-	1146	2		N	-0-		-0-	
12	1271 N	1118	-0-	-153	-0-	1118	2		N	-0-		-0-	
01	1798 N	1094	-0-	-704	-0-	1094	2		N	-0-		-0-	
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-		-0-	
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-		-0-	
04	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2		N	-0-		-0-	
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056													
11	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	7168	2	24 9	N	22		92	
12	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6573	2	29 9	N	26		118	
01	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6317	2	26 9	N	24		142	
02	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5034	2	23 9	N	21		163	
03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4916	2	41 9	N	37		200	
*04	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5039	2	11 9	N	10	179 1	31	
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726													
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-		-0-	
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-		-0-	
01	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	1671	2		N	-0-		-0-	
02	1568 N	1517	-0-	-51	-0-	1517	2		N	-0-		-0-	
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-		-0-	
04	1620 N	1556	-0-	-64	-0-	1556	2		N	-0-		-0-	
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485													
11	19710 X	19392	-0-	-318	-0-	960	1	18432 2	N	-0-		-0-	
12	20367 X	19852	-0-	-515	-0-	988	1	18864 2	N	-0-		-0-	
01	20367 X	19710	-0-	-657	-0-	980	1	18730 2	N	-0-		-0-	
02	18396 X	9469	-0-	-8927	-0-	454	1	9015 2	N	-0-		-0-	
03	23171 X	23171	-0-	-0-	-0-	918	1	22253 2	N	-0-		-0-	
*04	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	956	1	18966 2	N	-0-		-0-	
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413													
11	510 N	396	-0-	-114	-0-	394	2	2 9	N	2	165 1	27	
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	552	2	74 9	N	67		94	
01	558 N	512	-0-	-46	-0-	511	2	1 9	N	1		95	
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	415	2	4 9	N	4		99	
03	620 N	358	-0-	-262	-0-	357	2	1 9	N	1		100	
04	510 N	453	-0-	-57	-0-	430	2	23 9	N	21		121	
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770												
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
11	2460 N	2289	-0-	-171	-0-	2289 2						-0-
12	2542 N	2432	-0-	-110	-0-	2432 2						-0-
01	2356 N	2345	-0-	-11	-0-	2345 2						-0-
02	2128 N	2094	-0-	-34	-0-	2094 2						-0-
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2						-0-
*04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2						-0-
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150												
11	1710 N	1359	-0-	-351	-0-	1210 2	149 9	N	135	179 1		147
12	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	1047 2	190 9	N	173	181 1		139
01	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	863 2	169 9	N	154	185 1		108
02	1260 N	1025	-0-	-235	-0-	902 2	123 9	N	112			220
03	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	970 2	171 9	N	155	178 1		197
04	990 N	872	-0-	-118	-0-	795 2	77 9	N	70	179 1		88
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075												
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			149
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	43 2	40 9	N	36			185
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	93 2	57 9	N	52			237
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	39 2	18 9	N	16			253
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-			253
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	190 2	19 9	N	17	178 1		92
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520												
11	3990 X	1912	-0-	-2078	-0-	1825 2	87 9	N	79			247
12	4278 X	3940	-0-	-338	-0-	3686 2	254 9	N	231	359 1		119
01	4278 X	3877	-0-	-401	-0-	3624 2	253 9	N	230	176 1		173
02	3864 X	2932	-0-	-932	-0-	2708 2	224 9	N	204			377
03	3937 X	3789	-0-	-148	-0-	3556 2	233 9	N	212	364 1		225
04	3810 X	3581	-0-	-229	-0-	3372 2	209 9	N	190	179 1		236
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326												
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	5 0		7
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	5 0		2
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-	2 0		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
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	EOM BALANCE
11	6240 X	5231	-0-	-1009	-0-	480	1	4602	2	N	135	167	1	81
12	6138 X	5377	-0-	-761	-0-	149	9	4728	2	N	139	160	1	60
01	5890 X	5226	-0-	-664	-0-	496	1	4589	2	N	128			188
02	5264 X	4524	-0-	-740	-0-	141	9	4134	2	N	107	188	1	107
03	5394 X	5088	-0-	-306	-0-	272	1	4460	2	N	120			227
04	5220 X	4828	-0-	-392	-0-	118	9	4234	2	N	104	181	1	150
						496	1							
						132	9							
						480	1							
						114	9							
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633														
11	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			115
12	644 X	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	N	1			116
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			116
02	196 N	75	-0-	-121	-0-	75	2			N	-0-			116
03	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-			116
04	210 N	52	-0-	-158	-0-	52	2			N	-0-			116
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040														
11	18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	450	1	16127	2	N	1737	1717	1	140
12	21358 X	21358	-0-	-0-	-0-	1911	9	18769	2	N	1938	1890	1	188
01	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	457	1	15783	2	N	1569	1531	1	226
02	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	2132	9	10071	2	N	1179	969	1	436
03	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	427	1	12121	2	N	1232	1352	1	316
*04	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	1726	9	11767	2	N	1160	1150	1	326
						330	1							
						1297	9							
						428	1							
						1355	9							
						450	1							
						1276	9							
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552														
11	16050 X	15644	-0-	-406	-0-	15361	2	283	9	N	257	181	1	172
12	16492 X	15613	-0-	-879	-0-	15304	2	309	9	N	281	183	1	270
01	16461 X	15987	-0-	-474	-0-	15657	2	330	9	N	300	366	1	204
02	14868 X	10342	-0-	-4526	-0-	10111	2	231	9	N	210	182	1	232
03	16461 X	15971	-0-	-490	-0-	15701	2	270	9	N	245	344	1	133
04	15630 X	13880	-0-	-1750	-0-	13640	2	240	9	N	218	183	1	168

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
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	EOM BALANCE
11	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4421	2	495	9	N	450	518	1	115
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3104	2	424	9	N	385	361	1	139
01	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3680	2	455	9	N	414	352	1	201
02	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	4587	2	449	9	N	408	544	1	65
03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5033	2	471	9	N	428	360	1	133
*04	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	4930	2	436	9	N	396	367	1	162
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386														
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				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-
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473														
11	81720 X	2805	-0-	-78915	-0-	2721	2	84	9	N	76			121
12	108770 X	108770	-0-	-0-	-0-	105535	2	3235	9	N	2941	2692	1	370
01	83982 X	83982	-0-	-0-	-0-	81298	2	2684	9	N	2440	2510	1	300
02	71344 X	58434	-0-	-12910	-0-	56356	2	2078	9	N	1889	1817	1	372
03	108779 X	76181	-0-	-32598	-0-	73566	2	2615	9	N	2377	2522	1	227
04	105270 X	72772	-0-	-32498	-0-	70222	2	2550	9	N	2318	2362	1	183
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550														
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-				28
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-				28
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-				28
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2		N	-0-				28
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-				28
04	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	2		N	-0-				28
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444														
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2		N	-0-				-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-				-0-
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		N	-0-				-0-
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				-0-
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655														
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-				-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-				-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-				-0-
02	560 N	437	-0-	-123	-0-	437	2		N	-0-				-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-				-0-
04	600 N	509	-0-	-91	-0-	509	2		N	-0-				-0-
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620														
11	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1468	2	46	9	N	42			140
12	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1379	2	39	9	N	35	145	1	30
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-				30
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
03	357 X	357	-0-	-0-	-0-	348	2	9	9	N	8			38
*04	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1063	2	11	9	N	10			48

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512													
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	52740 X	45040	-0-	-7700	-0-	231 1	41611 2	N	2907	2975 1			214
12	54498 X	42409	-0-	-12089	-0-	3198 9							
01	53320 X	40091	-0-	-13229	-0-	217 1	38874 2	N	3016	3007 1			223
02	47124 X	30895	-0-	-16229	-0-	3318 9							
03	54190 X	54190	-0-	-0-	-0-	217 1	36730 2	N	2858	2748 1			333
04	45030 X	40786	-0-	-4244	-0-	3144 9							
						196 1	28686 2	N	1830	1776 1			387
						2013 9							
						217 1	50636 2	N	3034	3049 1			372
						3337 9							
						38443 2	2343 9	N	2130	2472 1			30
JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838													
11	240 N	8	-0-	-232	-0-	8 2		N	-0-				-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-				-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-				-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942													
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-				-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470													
11	76620 X	63231	-0-	-13389	-0-	390 1	57939 2	N	4456	4442 1			477
12	75485 X	63273	-0-	-12212	-0-	4902 9							
01	72447 X	62587	-0-	-9860	-0-	403 1	58188 2	N	4256	4405 1			328
02	62916 X	46407	-0-	-16509	-0-	4682 9							
03	66898 X	62765	-0-	-4133	-0-	403 1	57738 2	N	4042	4112 1			258
04	63240 X	49541	-0-	-13699	-0-	4446 9							
						364 1	43138 2	N	2641	2336 1			563
						2905 9							
						403 1	57906 2	N	4051	4250 1			364
						4456 9							
						45955 2	3586 9	N	3260	3567 1			57
GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203													
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-				58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5			53
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	3 5			50
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	20010 X	17841	-0-	-2169	-0-	840 1016	1 9	15985	2	N	924	905	1	227
12	19623 X	13952	-0-	-5671	-0-	578 783	1 9	12591	2	N	712	745	1	194
01	18569 X	16540	-0-	-2029	-0-	807 1057	1 9	14676	2	N	961	910	1	245
02	16660 X	14444	-0-	-2216	-0-	756 757	1 9	12931	2	N	688	553	1	380
03	18445 X	15853	-0-	-2592	-0-	756 917	1 9	14180	2	N	834	729	1	485
04	17850 X	14969	-0-	-2881	-0-	805 860	1 9	13304	2	N	782	925	1	342
LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338														
11	28080 X	26498	-0-	-1582	-0-	1215 1180	1 9	24103	2	N	1073	1037	1	227
12	29016 X	19173	-0-	-9843	-0-	1036 689	1 9	17448	2	N	626	548	1	305
01	27776 X	25908	-0-	-1868	-0-	1134 1099	1 9	23675	2	N	999	1096	1	208
02	24724 X	17463	-0-	-7261	-0-	1094 735	1 9	15634	2	N	668	557	1	319
03	27373 X	21829	-0-	-5544	-0-	1256 937	1 9	19636	2	N	852	879	1	292
04	26490 X	19934	-0-	-6556	-0-	1178 876	1 9	17880	2	N	796	903	1	185
MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301														
11	51900 X	41725	-0-	-10175	-0-	237 3914	1 9	37574	2	N	3558	3405	1	499
12	51770 X	37145	-0-	-14625	-0-	98 4000	1 9	33047	2	N	3636	3854	1	281
01	48422 X	37425	-0-	-10997	-0-	94 3948	1 9	33383	2	N	3589	3549	1	321
02	42896 X	29196	-0-	-13700	-0-	86 2231	1 9	26879	2	N	2028	1876	1	473
03	46686 X	45973	-0-	-713	-0-	125 3799	1 9	42049	2	N	3454	3449	1	478
04	41730 X	32974	-0-	-8756	-0-	30640	2	2334	9	N	2122	2465	1	135
MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11103 - 14908														
11	38793 X	38793	-0-	-0-	-0-	15 2998	1 9	35780	2	N	2725	2766	1	286
12	49100 X	49100	-0-	-0-	-0-	119 2482	1 9	46499	2	N	2256	2262	1	280
01	47805 X	47805	-0-	-0-	-0-	123 2134	1 9	45548	2	N	1940	1948	1	272
02	36204 X	29148	-0-	-7056	-0-	110 1195	1 9	27843	2	N	1086	1117	1	241
03	49104 X	34127	-0-	-14977	-0-	92 2107	1 9	31928	2	N	1915	1696	1	460
04	47520 X	29605	-0-	-17915	-0-	28333	2	1272	9	N	1156	1456	1	160

06/16/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 526

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550										NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										RRCID -> 287663			COMPL. DATE 10/26/2018			TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543					
ELMS-RICKS										WELL #: 2											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11	21120 X	17580	-0-	-3540	-0-		1202 785 1	15593	2	N		714	726	1			213				
12	20615 X	17285	-0-	-3330	-0-		1189 794 1	15302	2	N		722	728	1			207				
01	19995 X	16609	-0-	-3386	-0-		1202 749 1	14658	2	N		681	688	1			200				
02	17556 X	13853	-0-	-3703	-0-		1074 653 1	12126	2	N		594	370	1			424				
03	18910 X	14267	-0-	-4643	-0-		1185 699 1	12383	2	N		635	850	1			209				
04	17580 X	8240	-0-	-9340	-0-		545 367 1	7328	2	N		334	356	1			187				
ELMS-RICKS										WELL #: 3			RRCID -> 287724			COMPL. DATE 10/22/2018			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909		
11	23400 X	19166	-0-	-4234	-0-		1128 845 1	17193	2	N		768	930	1			98				
12	22940 X	18973	-0-	-3967	-0-		1229 827 1	16917	2	N		752	555	1			295				
01	21700 X	18152	-0-	-3548	-0-		1131 776 1	16245	2	N		705	902	1			98				
02	18536 X	14222	-0-	-4314	-0-		1123 564 1	12535	2	N		513	184	1			427				
03	19809 X	17138	-0-	-2671	-0-		1243 711 1	15184	2	N		646	709	1			364				
04	19170 X	16437	-0-	-2733	-0-		1054 705 1	14678	2	N		641	734	1			271				
NW OLDENBURG AMARADO UNIT										WELL #: 2H			RRCID -> 287769			COMPL. DATE 01/23/2019			TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039		
11	14670 X	9107	-0-	-5563	-0-		8099	2	1008	9	N	916	923	1			237				
12	14725 X	10773	-0-	-3952	-0-		9758	2	1015	9	N	923	927	1			233				
01	12183 X	11121	-0-	-1062	-0-		10161	2	960	9	N	873	919	1			187				
02	10668 X	7712	-0-	-2956	-0-		6956	2	756	9	N	687	558	1			316				
03	10788 X	7040	-0-	-3748	-0-		6290	2	750	9	N	682	750	1			248				
04	10770 X	5162	-0-	-5608	-0-		4547	2	615	9	N	559	552	1			255				
SCHILHAB-WALLACE UNIT										WELL #: 1			RRCID -> 288234			COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		1710				N	-0-					-0-				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		1710				N	-0-					-0-				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		1710				N	-0-					-0-				
02	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-		-0-				N	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-				
MARLENE, LILI										WELL #: 2H			RRCID -> 288409			COMPL. DATE 01/04/2018			TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871		
11	43230 X	38002	-0-	-5228	-0-		31959	2	6043	9	N	5494	5176	1			684				
12	43617 X	38425	-0-	-5192	-0-		32058	2	6367	9	N	5788	5948	1			524				
01	42532 X	17891	-0-	-24641	-0-		15960	2	1931	9	N	1755	1616	1			663				
02	37800 X	34820	-0-	-2980	-0-		29829	2	4991	9	N	4537	4305	1			895				
03	41369 X	41369	-0-	-0-	-0-		35066	2	6303	9	N	5730	6130	1			495				
04	38010 X	36834	-0-	-1176	-0-		31271	2	5563	9	N	5057	5393	1			159				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691																
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	42750 X	31150	-0-	-11600	-0-	28052	2	3098	9	N	2816	2882	1			184
12	41292 X	30581	-0-	-10711	-0-	27471	2	3110	9	N	2827	2719	1			292
01	38192 X	28740	-0-	-9452	-0-	25878	2	2862	9	N	2602	2711	1			183
02	32256 X	21338	-0-	-10918	-0-	19726	2	1612	9	N	1465	1370	1			278
03	34441 X	31234	-0-	-3207	-0-	28582	2	2652	9	N	2411	2096	1			593
04	31140 X	23210	-0-	-7930	-0-	21249	2	1961	9	N	1783	2091	1			285
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050																
11	31980 X	24263	-0-	-7717	-0-	21383	2	2880	9	N	2618	2336	1			403
12	30442 X	24381	-0-	-6061	-0-	21397	2	2984	9	N	2713	2653	1			463
01	28799 X	21622	-0-	-7177	-0-	18756	2	2866	9	N	2605	2784	1			284
02	25004 X	15411	-0-	-9593	-0-	13409	2	2002	9	N	1820	1417	1			687
03	26226 X	22570	-0-	-3656	-0-	19774	2	2796	9	N	2542	2747	1			482
04	24270 X	21108	-0-	-3162	-0-	18432	2	2676	9	N	2433	2580	1			335
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951																
11	20520 X	15518	-0-	-5002	-0-	14607	2	911	9	N	828	944	1			159
12	21204 X	16420	-0-	-4784	-0-	549	1	14882	2	N	899	760	1			298
						989	9									
01	21204 X	15350	-0-	-5854	-0-	684	1	13703	2	N	875	932	1			241
						963	9									
02	16772 X	8636	-0-	-8136	-0-	552	1	7550	2	N	485	189	1			537
						534	9									
03	17918 X	11703	-0-	-6215	-0-	538	1	10409	2	N	687	935	1			289
						756	9									
04	15900 X	8380	-0-	-7520	-0-	455	1	7288	2	N	579	729	1			139
						637	9									
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175																
11	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	12710	2	1791	9	N	1628	2158	1			148
12	53485 X	53485	-0-	-0-	-0-	46213	2	7272	9	N	6611	6009	1			750
01	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	5814	2	993	9	N	903	1448	1			205
02	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	11313	2	2166	9	N	1969	1448	1			726
03	33973 X	33973	-0-	-0-	-0-	28747	2	5226	9	N	4751	4825	1			652
*04	35620 X	35620	-0-	-0-	-0-	30167	2	5453	9	N	4957	5447	1			162
MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122																
11	38190 X	24709	-0-	-13481	-0-	22304	2	2405	9	N	2186	2160	1			319
12	35061 X	24790	-0-	-10271	-0-	22461	2	2329	9	N	2117	2211	1			225
01	32054 X	23382	-0-	-8672	-0-	21160	2	2222	9	N	2020	2023	1			222
02	26628 X	18944	-0-	-7684	-0-	17251	2	1693	9	N	1539	1470	1			291
03	26846 X	21933	-0-	-4913	-0-	19965	2	1968	9	N	1789	1698	1			382
04	24720 X	18099	-0-	-6621	-0-	16357	2	1742	9	N	1584	1651	1			315

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	SHUT IN	142717	-0-	142717	142717	2623 1	128831 2	N	10210	10078 1			132
12	SHUT IN	280006	-0-	280006	422723	32 4	11231 9						
01	SHUT IN	258480	-0-	258480	681203	4110 1	257732 2	N	16467	16295 1			304
*02	867229 X	186026	-0-	-681203	-0-	50 4	18114 9						
*03	302250 X	229123	-0-	-73127	-0-	2038 1	240617 2	N	14386	14158 1			532
*04	292500 X	203947	-0-	-88553	-0-	15825 9							
						840 1	173276 2	N	10286	10184 1			634
						595 4	11315 9						
						1424 1	214130 2	N	12323	12557 1			400
						14 4	13555 9						
						1371 1	190982 2	N	10521	10646 1			275
						21 4	11573 9						
BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799													
11	66420 X	52743	-0-	-13677	-0-	265 1	43088 2	N	8536	8456 1			539
12	63116 X	50170	-0-	-12946	-0-	9390 9							
01	58931 X	47344	-0-	-11587	-0-	274 1	41070 2	N	8024	7824 1			739
02	52892 X	19375	-0-	-33517	-0-	8826 9							
03	58094 X	43365	-0-	-14729	-0-	274 1	38732 2	N	7580	7943 1			376
04	52740 X	8986	-0-	-43754	-0-	8338 9							
						155 1	15878 2	N	3038	3304 1			110
						3342 9							
						225 1	35506 2	N	6940	6652 1			398
						7634 9							
						47 1	7404 2	N	1395	1654 1			139
						1535 9							
AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107													
11	SHUT IN	126210	-0-	126210	126210	2239 1	111539 2	N	11277	11223 1			54
12	SHUT IN	254304	-0-	254304	380514	27 4	12405 9						
01	606089 X	225575	-0-	-380514	-0-	3560 1	228479 2	N	20202	19791 1			465
02	181048 X	159062	-0-	-21986	-0-	43 4	22222 9						
03	200446 X	187993	-0-	-12453	-0-	2273 1	203165 2	N	18306	18365 1			406
04	193980 X	166526	-0-	-27454	-0-	20137 9							
						1457 1	142200 2	N	13066	12737 1			735
						1032 4	14373 9						
						1726 1	169181 2	N	15517	15825 1			427
						17 4	17069 9						
						1100 1	151052 2	N	13052	13155 1			324
						17 4	14357 9						
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338													
MAGNESS WELL #: 1													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635																				
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025																				
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
11	2400 X	483	-0-		-1917		-0-			483	3			N	-0-					75
12	2480 X	343	-0-		-2137		-0-			343	3			N	-0-					75
01	2480 X	246	-0-		-2234		-0-			246	3			N	-0-					75
02	1652 X	134	-0-		-1518		-0-			134	3			N	-0-					75
03	713 X	141	-0-		-572		-0-			141	3			N	-0-					75
04	240 N	118	-0-		-122		-0-			118	3			N	-0-					75

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880																				
11	30 N	-0-	-0-		-30		-0-							N	2					179
12	31 N	-0-	-0-		-31		-0-							N	1					180
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	1					181
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	1					182
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	1					183
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	1					184

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740																				
11	1650 X	892	-0-		-758		-0-			892	3			N	-0-					112
12	1457 X	984	-0-		-473		-0-			984	3			N	-0-					112
01	1426 X	1179	-0-		-247		-0-			1017	3	162	9	N	147					259
02	1288 X	780	-0-		-508		-0-			656	3	124	9	N	113	181	1			191
03	992 N	955	-0-		-37		-0-			940	3	15	9	N	14					205
04	1140 N	708	-0-		-432		-0-			694	3	14	9	N	13					218

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970																				
BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131																				
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553																				
11	700 N	700	-0-		-0-		-0-			44	1	656	2	N	-0-					102
12	569 N	569	-0-		-0-		-0-			35	1	534	2	N	-0-					102
01	563 N	563	-0-		-0-		-0-			35	1	528	2	N	-0-					102
*02	312 N	312	-0-		-0-		-0-			20	1	292	2	N	-0-					102
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					102
04	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					102

PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942																				
11	216 N	216	-0-		-0-		-0-			213	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	328 N	328	-0-		-0-		-0-			328	2			N	-0-					-0-
01	356 N	356	-0-		-0-		-0-			356	2			N	-0-					-0-
*02	212 N	212	-0-		-0-		-0-			212	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LEE									
PALEO OIL COMPANY LLC										//CONT.// 635131																																							
FROESE UNIT										WELL #: 1RE										RRCID -> 286589										COMPL. DATE 08/22/2000										TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383									
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																	
11		25	N		25	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-				2	1	23	2	N		-0-									1																	
12		19	N		19	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-				1	1	18	2	N		-0-									1																	
01		26	N		26	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-				2	1	24	2	N		-0-									1																	
*02		55	N		55	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-				3	1	52	2	N		-0-									1																	
03		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT									1																
04		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT									1																
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO										WELL #: 660819										RRCID -> 162967										COMPL. DATE 01/29/2003										TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500									
QUARRY OL																																																	
11		0	N		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-																
12		0	N		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-																
01		0	N		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-																
02		0	N		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-																
03		0	N		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-																
04		0	N		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-																
POCO LLC										WELL #: 668802										RRCID -> 157259										COMPL. DATE 01/03/1999										TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076									
REIM, MILTON																																																	
11		482	N		482	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-				449	2	33	9	N		30										266																
12		3100	N		3313	-0-		213	-0-		213		-0-				3313	2			N		-0-										266																
01		2416	X		2203	-0-		-213	-0-		-0-		-0-				2141	2	62	9	N		56										322																
02		1749	N		1749	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-				1715	2	34	9	N		31										353																
03		2449	X		2274	-0-		-175	-0-		-0-		-0-				2232	2	42	9	N		38		191	1							200																
04		2370	X		1346	-0-		-1024	-0-		-0-		-0-				1312	2	34	9	N		31										231																
POINTER EXPLORATION CO, LLC										WELL #: 668908										RRCID -> 160814										COMPL. DATE 07/22/2009										TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985									
THIEL UNIT																																																	
11		0	X		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-																
12		0	X		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-																
01		0	X		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-																
02		0	X		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-																
03		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT									-0-																
04		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT									-0-																
PROGENIES OPERATING LLC										WELL #: 681161										RRCID -> 161523										COMPL. DATE 10/11/1996										TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320									
MCCLENDON																																																	
11	P&A	COND		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT									77																
12	P&A	COND		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT									77																
01	P&A	COND		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT									77																
02	P&A	COND		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT									77																
03	P&A	COND		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT									77																
04	P&A	COND		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT									77																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2016																																																	
NEUHAUS										WELL #: 1										RRCID -> 196462										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508									
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT									86																
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT									86																
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT									86																
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT									86																
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT									86																
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT									86																

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
PROGENIES OPERATING LLC										//CONT.// 681161								
MITCHELL, B.P. ETAL										WELL #: 2		RRCID -> 278539		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8723 - 8997		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327								
DOROTHY UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 156592		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065		
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-						98
12	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	2			N	-0-						98
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-						98
02	1176	N	642	-0-	-534	-0-	642	2			N	-0-						98
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-						98
04	900	N	238	-0-	-662	-0-	238	2			N	-0-						98
CLAY FARMS										WELL #: 1H		RRCID -> 202564		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267		
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-						6
12	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-						6
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-						6
02	1232	N	577	-0-	-655	-0-	577	2			N	-0-						6
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1934	2	187	9	N	170	174	1				2
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-						2
CALHOUN, F. D.										WELL #: 1H		RRCID -> 203178		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840		
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-						104
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-						104
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-						104
02	448	N	182	-0-	-266	-0-	182	2			N	-0-						104
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-						104
*04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-						104
CALHOUN, F. D.										WELL #: 2H		RRCID -> 205577		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057		
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-						45
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-						45
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-						45
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-						45
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-						45
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-						45
MUSTANG										WELL #: 1H		RRCID -> 211933		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185		
11	570	N	13	-0-	-557	-0-	13	2			N	-0-						-0-
12	558	N	12	-0-	-546	-0-	12	2			N	-0-						-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-						-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-						-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-						-0-
04	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)											CAPACITY		CNTY: LEE						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC											//CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED								
CLAY FARMS											//CONT.// 681327								
WELL #:											2 H RRCID -> 220415		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 11706		PERF.11724 - 14200		
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
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-			1633 2			N	-0-						87
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	-0-			2466 2			N	-0-						87
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-			1538 2			N	-0-						87
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-			231 2			N	-0-						87
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-			2576 2			N	-0-						87
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-			704 2			N	-0-						87

DEVON					WELL #:		1		RRCID -> 229993		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 15250		PERF.15568 - 18093				
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-			1033 2			N	-0-						-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-			926 2			N	-0-						-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-			386 2			N	-0-						-0-
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-			1633 2			N	-0-						-0-
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-			2174 2			N	-0-						-0-
*04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-			1532 2			N	-0-						-0-

MATIS, J.					WELL #:		1RE		RRCID -> 275341		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 10091		PERF. 9861 - 12970				
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	-0-			455 2			N	-0-						6
12	713 N	427	-0-	-286	-0-	-0-			427 2			N	-0-						6
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-			893 2	206	9	N	187	185	1				8
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-			723 2			N	-0-						8
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-			24 2			N	-0-						8
04	420 N	13	-0-	-407	-0-	-0-			13 2			N	-0-						8

R & S ENERGY, INC.					687485														
O.D.C.					WELL #:		RRCID -> 159646		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 9881 - 11491						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						58
PLUGGED AND ABANDONED_____																			08/07/2018

RAMTEX ENERGY LLC					690225														
ZAPALAC, MORRIS F.					WELL #:		1H		RRCID -> 162545		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 17445		PERF.12509 - 17445				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
01	14B2 EXT	6636	-0-	6636	6636	6636			374 1	5666	2	N	542	394	1				185
									596 9										
02	14B2 EXT	12255	-0-	12255	18891	18891			671 1	9980	2	N	1458	1296	1				347
									1604 9										
03	14B2 EXT	11811	-0-	11811	30702	30702			556 1	9783	2	N	1338	1524	1	1	8		160
									1472 9										
04	14B2 EXT	8218	-0-	8218	38920	38920			430 1	6769	2	N	926	938	1				148
									1019 9										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655														
M	ALLOW 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	6 N	-0-	6	-0-	-0-		6 2			N	-0-			117
01	2 N	-0-	2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	3100 N	5433	-0-	2333	2333	277	1	4873	2	N	257	189 1	46 8	139
*04	3000 N	25795	-0-	22795	25128	283	9	22442	2	N	1752	1706 1		185
						1426	1							
						1927	9							
CANIK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018 - PLUGGED 12/21/18														
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950														
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	46	-0-	46	46	3	1	43	2	N	-0-			54
03	14B2 EXT	651	-0-	651	697	33	1	585	2	N	30	30 8		54
						33	9							
04	14B2 EXT	6983	-0-	6983	7680	417	1	6566	2	N	-0-			54
KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704														
11	1020 N	705	-0-	-315	-0-	44	1	647	2	N	13			182
						14	9							
12	1085 N	558	-0-	-527	-0-	32	1	494	2	N	29			211
						32	9							
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	781	2	N	-0-			211
02	672 N	293	-0-	-379	-0-	18	1	275	2	N	-0-			211
03	558 N	439	-0-	-119	-0-	24	1	415	2	N	-0-			211
04	810 N	383	-0-	-427	-0-	22	1	339	2	N	20			231
						22	9							
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699														
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	935 N	935	-0-	-0-	-0-	26	1	887	2	N	20			110
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	22	9	843	2	N	10			120
01	837 N	703	-0-	-134	-0-	11	9	673	2	N	10			130
02	756 N	659	-0-	-97	-0-	19	1	629	2	N	10			140
03	837 N	831	-0-	-6	-0-	11	9	800	2	N	10			150
*04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	20	1	705	2	N	10			160
						11	9							
SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514														
11	51060 X	31351	-0-	-19709	-0-	2559	1	27419	2	N	1248	1530	1	116
12	48484 X	40059	-0-	-8425	-0-	1373	9	34077	2	N	1753	1535	1	334
01	47058 X	41956	-0-	-5102	-0-	4054	1	35544	2	N	1568	1160	1	742
02	39592 X	29881	-0-	-9711	-0-	1928	9	26135	2	N	790	1138	1	394
03	40052 X	31531	-0-	-8521	-0-	4687	1	28407	2	N	1324	1282	1	426
04	40590 X	34999	-0-	-5591	-0-	1725	9	30731	2	N	1379	1508	1	297
						2877	1							
						869	9							
						1668	1							
						1456	9							
						2751	1							
						1517	9							
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018														
11	59730 X	47382	-0-	-12348	-0-	3924	1	41261	2	N	1997	2083	1	188
12	55397 X	7478	-0-	-47919	-0-	2197	9	6202	2	N	492	197	1	483
01	56518 X	56518	-0-	-0-	-0-	735	1	47289	2	N	2719	2693	1	509
02	44212 X	30450	-0-	-13762	-0-	541	9	25882	2	N	1548	1340	1	717
03	48949 X	30737	-0-	-18212	-0-	6238	1	27162	2	N	1859	2265	1	248
04	54690 X	36830	-0-	-17860	-0-	2991	9	32216	2	N	1505	1500	1	253
						2865	1							
						1703	9							
						1530	1							
						2045	9							
						2958	1							
						1656	9							
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445														
11	53250 X	37264	-0-	-15986	-0-	3062	1	32598	2	N	1458	1527	1	178
12	50871 X	40146	-0-	-10725	-0-	1604	9	34350	2	N	1559	1341	1	396
01	48608 X	43245	-0-	-5363	-0-	4081	1	36772	2	N	1476	1157	1	715
02	43232 X	23374	-0-	-19858	-0-	1715	9	20196	2	N	864	1138	1	441
03	41571 X	30989	-0-	-10582	-0-	4849	1	27787	2	N	1435	1520	1	344
04	41850 X	33619	-0-	-8231	-0-	1624	9	29434	2	N	1413	1509	1	248
						2228	1							
						950	9							
						1623	1							
						1579	9							
						2631	1							
						1554	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225													
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445													
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	DLQ G-10	31630	-0-	31630	129145	2343	1	28060	2	Y	1115	1168 1	171
12	DLQ G-10	49853	-0-	49853	178998	1227	9	42390	2	Y	1910	1938 1	143
01	217416 X	38418	-0-	-178998	-0-	5362	1	32823	2	Y	1235	773 1	605
02	29447 X	29447	-0-	-0-	-0-	2101	9	25453	2	Y	1079	1331 1	353
03	49848 X	41261	-0-	-8587	-0-	4236	1	37033	2	Y	1450	1512 1 11 8	280
04	48240 X	37056	-0-	-11184	-0-	1359	9	1365	9	Y	1241	1322 1	199
						2807	1						
						1187	9						
						2633	1						
						1595	9						
						35691	2						
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321													
11	DLQ G-10	66674	-0-	66674	242319	5326	1	59881	2	Y	1334	1152 1	344
12	DLQ G-10	87148	-0-	87148	329467	1467	9	76325	2	Y	1526	1682 1	188
01	408915 X	79448	-0-	-329467	-0-	9144	1	69018	2	Y	1248	775 1	661
02	69945 X	69945	-0-	-0-	-0-	1679	9	61996	2	Y	1051	1328 1	384
03	87141 X	77705	-0-	-9436	-0-	9057	1	72423	2	Y	1029	1139 1 5 8	269
04	84330 X	71061	-0-	-13269	-0-	1373	9	64504	2	Y	1099	1138 1	230
						6793	1						
						1156	9						
						4150	1						
						1132	9						
						5348	1						
						1209	9						
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788													
11	161130 X	56028	-0-	-105102	-0-	4744	1	48571	2	N	2466	2105 1	406
12	151714 X	100355	-0-	-51359	-0-	2713	9	85736	2	N	3994	4053 1	347
01	140740 X	97512	-0-	-43228	-0-	10226	1	83294	2	N	3599	3274 1	672
02	114072 X	71973	-0-	-42099	-0-	4393	9	62338	2	N	2974	3262 1	384
03	100347 X	77388	-0-	-22959	-0-	10259	1	70173	2	N	3339	3399 1 8 8	316
04	97110 X	64933	-0-	-32177	-0-	3959	9	56808	2	N	3103	3226 1	193
						6364	1						
						3271	9						
						3542	1						
						3673	9						
						4712	1						
						3413	9						
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913													
11	149370 X	91428	-0-	-57942	-0-	7708	1	80689	2	N	2755	2674 1	316
12	142910 X	43556	-0-	-99354	-0-	3031	9	37304	2	N	1667	1804 1	179
01	133083 X	87185	-0-	-45898	-0-	4418	1	73929	2	N	3212	2711 1	680
02	108836 X	75294	-0-	-33542	-0-	1834	9	65726	2	N	2098	2495 1	283
03	114266 X	91564	-0-	-22702	-0-	9723	1	83783	2	N	2809	3039 1	53
04	91440 X	75452	-0-	-15988	-0-	3533	9	66887	2	N	2241	1975 1	319
						7260	1						
						2308	9						
						4691	1						
						3090	9						
						6100	1						
						2465	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225															
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428															
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
11	228570 X	62682	-0-	-165888	-0-	4032	1	54298	2	N	3956	4217	1		36
12	98487 X	25425	-0-	-73062	-0-	4352	9	21216	2	N	1836	1668	1		204
01	83545 X	70628	-0-	-12917	-0-	2189	1	61202	2	N	4492	4046	1		650
02	75460 X	56594	-0-	-18866	-0-	2020	9	51191	2	N	3746	3884	1		512
03	77934 X	59409	-0-	-18525	-0-	4485	1	54374	2	N	3864	4337	1		39
04	68340 X	55364	-0-	-12976	-0-	4941	9	48322	2	N	3990	3939	1		90
						1282	1								
						4121	9								
						785	1								
						4250	9								
						2653	1								
						4389	9								
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311															
11	202680 X	67129	-0-	-135551	-0-	4320	1	57305	2	N	5004	5158	1		305
12	106330 X	70917	-0-	-35413	-0-	5504	9	58964	2	N	5138	5267	1		176
01	94395 X	64778	-0-	-29617	-0-	6301	1	54230	2	N	5887	5402	1		661
02	74144 X	49519	-0-	-24625	-0-	5652	9	43586	2	N	4455	4522	1		594
03	78523 X	57919	-0-	-20604	-0-	4072	1	51908	2	N	4739	5087	1		246
04	68640 X	54771	-0-	-13869	-0-	6476	9	47166	2	N	4513	4636	1		123
						1032	1								
						4901	9								
						798	1								
						5213	9								
						2641	1								
						4964	9								
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597															
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	57355	-0-	57355	57355	4132	1	49935	2	N	2989	2530	1		459
02	SHUT IN	264217	-0-	264217	321572	3288	9	244839	2	N	13315	13113	1		661
*03	629622 X	308050	-0-	-321572	-0-	4731	1	286257	2	N	15175	15492	1		344
*04	320580 X	283782	-0-	-36798	-0-	14647	9	255235	2	N	12269	12375	1		238
						5100	1								
						16693	9								
						15051	1								
						13496	9								
CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580															
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	39618	-0-	39618	39618	2798	1	33820	2	N	2727	2497	1		230
*02	299208 X	216004	-0-	-83204	-0-	3000	9	197875	2	N	13005	12905	1		330
*03	331266 X	264953	-0-	-66313	-0-	3823	1	242847	2	N	16163	15920	1	2 8	571
*04	320580 X	239484	-0-	-81096	-0-	14306	9	212284	2	N	13346	13741	1		176
						4327	1								
						17779	9								
						12519	1								
						14681	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342														
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											
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-				54
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-				54
01	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1822	2		N	-0-				54
02	1652 N	1024	-0-	-628	-0-	1024	2		N	-0-				54
03	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2		N	-0-				54
04	1770 N	1630	-0-	-140	-0-	1630	2		N	-0-				54
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153														
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175789 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SHIDLER, MARK L., INC. 776590														
MCCULLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 282737 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 11046														
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	1	1	267	2	N	-0-			-0-
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	1	1	247	2	N	-0-			-0-
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	1	1	210	2	N	-0-			-0-
02	252 N	157	-0-	-95	-0-	1	1	156	2	N	-0-			-0-
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	1	1	192	2	N	-0-			-0-
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	N	-0-			-0-
SHIELD PETROLEUM 777007														
J. W. V. OL WELL #: 03/29/2000 RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700														
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2000														
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872														
LIGHTSEY, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 169697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741														
11	3540 X	2443	-0-	-1097	-0-	1812	2	631	9	N	574	573	1	299
12	3658 X	1538	-0-	-2120	-0-	1251	2	287	9	N	261	375	1	185
01	3007 X	1857	-0-	-1150	-0-	1406	2	451	9	N	410	359	1	229
02	2716 X	1838	-0-	-878	-0-	1423	2	415	9	N	377			606
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2215	2	606	9	N	551	729	1	423
*04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2310	2	551	9	N	501	191	1	732
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471														
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188												
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004												
TE-RAY RESOURCES, LLC 840557												
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729												
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-	225
12	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2891	2	2	9	N	2	227
01	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2842	2	10	9	N	9	51
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-	51
03	1612 N	1274	-0-	-338	-0-	1274	2			N	-0-	51
*04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-	51
SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686												
11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5878	2	22	9	N	20	228
12	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5559	2	37	9	N	34	72
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5014	2	67	9	N	61	133
02	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4773	2	24	9	N	22	155
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-	155
*04	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5396	2	147	9	N	134	110
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344												
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979												
11	54630 X	48311	-0-	-6319	-0-	2064	1	45467	2	N	709	299
						780	9					
12	56451 X	45392	-0-	-11059	-0-	2011	1	42946	2	N	395	140
						435	9					
01	54839 X	42270	-0-	-12569	-0-	2186	1	39608	2	N	433	213
						476	9					
02	48692 X	24858	-0-	-23834	-0-	24111	1	418	2	N	299	332
						329	9					
03	53909 X	38178	-0-	-15731	-0-	35339	1	2418	2	N	383	154
						421	9					
04	48300 X	29493	-0-	-18807	-0-	27190	1	1951	2	N	320	120
						352	9					
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548												
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693												
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-	39
12	1085 N	765	-0-	-320	-0-	765	2			N	-0-	39
01	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-	39
02	784 N	646	-0-	-138	-0-	646	2			N	-0-	39
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-	39
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765													
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131													
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	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-		243
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-		243
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-		243
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-		243
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-		243
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-		243

TRIVISTA OPERATING LLC 871169													
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334													
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-		-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-		-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-		-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	583	-0-	583	583	583	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	403	-0-	403	986	403	2			Y	-0-		-0-

U. S. OPERATING, INC. 875431													
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786													
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1		31
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	463	2	25	9	N	23		54
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	479	2	22	9	N	20		74
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	550	2	9	9	N	8	1 8	81
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	515	2	20	9	N	18		99
*04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	552	2	11	9	N	10	105 1	4

JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428													
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-		-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-		-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-		-0-
02	364 N	316	-0-	-48	-0-	316	2			N	-0-		-0-
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-		-0-
04	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
U. S. OPERATING, INC.										//CONT.// 875431									
DONNA										WELL #: 1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8729 - 8955	
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		
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					2		
12		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					2		
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					2		
02		224 N	164	-0-	-60	-0-	164	2			N	-0-					2		
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					2		
04		240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					2		
GERDES										WELL #: 1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423		PERF. 7936 - 8423	
11		1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1077	2	25	9	N	23	161	1			10		
12		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1116	2	36	9	N	33	1	8			42		
01		1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1066	2	42	9	N	38					80		
02		1036 N	729	-0-	-307	-0-	708	2	21	9	N	19					99		
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1163	2	39	9	N	35					134		
04		1080 N	943	-0-	-137	-0-	928	2	15	9	N	14	148	1			-0-		
SHARON										WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978		PERF. 8411 - 10978	
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					34		
12		589 N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					34		
01		558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					34		
02		504 N	476	-0-	-28	-0-	476	2			N	-0-					34		
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					34		
04		540 N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					34		
PETERSON, NANCY										WELL #: 2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8206 - 8362	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
UNIT PETROLEUM COMPANY										877099		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908		PERF. 10873 - 10908	
BECKY										WELL #: 01									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91		
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.										877921		RRCID -> 229729		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 11618		PERF. 11179 - 11618	
YEGUA PROPERTIES UNIT										WELL #: 1									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													CAPACITY		CNTY: LEE					
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.													NON-ASSOCIATED							
MARLIN													WELL #: 1		RRCID -> 235076					
													COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 14939					
													PERF.14690 - 19696							
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	
11	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	-0-		193	1	5442	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	-0-		158	1	4105	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	5642 X	4156	-0-	-1486	-0-	-0-		148	1	4008	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	5264 X	4090	-0-	-1174	-0-	-0-		138	1	3952	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	5828 X	4948	-0-	-880	-0-	-0-		164	1	4784	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	5640 X	3999	-0-	-1641	-0-	-0-		155	1	3844	2	N	-0-	-0-					-0-	
MARLIN UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 246228					
													COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 15164					
													PERF.14880 - 20000							
11	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	2676	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	2728 X	701	-0-	-2027	-0-	-0-		26	1	675	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	3767	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	2576 X	1689	-0-	-887	-0-	-0-		57	1	1632	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	2908	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	3720 X	2083	-0-	-1637	-0-	-0-		81	1	2002	2	N	-0-	-0-					-0-	
WALKOVIK UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 256702					
													COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 14321					
													PERF.14190 - 17809							
11	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	-0-		2315	2			N	-0-	-0-					-0-	
12	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	-0-		2053	2			N	-0-	-0-					-0-	
01	2046 X	2028	-0-	-18	-0-	-0-		2028	2			N	-0-	-0-					-0-	
02	2156 X	1659	-0-	-497	-0-	-0-		1659	2			N	-0-	-0-					-0-	
03	2046 N	1816	-0-	-230	-0-	-0-		1816	2			N	-0-	-0-					-0-	
04	1950 N	1721	-0-	-229	-0-	-0-		1721	2			N	-0-	-0-					-0-	
APOLONIA													WELL #: 2		RRCID -> 256972					
													COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308					
													PERF.14056 - 19750							
11	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	-0-		2248	2			N	-0-	-0-					-0-	
12	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	-0-		1994	2			N	-0-	-0-					-0-	
01	1984 X	1969	-0-	-15	-0-	-0-		1969	2			N	-0-	-0-					-0-	
02	2100 X	1611	-0-	-489	-0-	-0-		1611	2			N	-0-	-0-					-0-	
03	1984 N	1763	-0-	-221	-0-	-0-		1763	2			N	-0-	-0-					-0-	
04	1920 N	1670	-0-	-250	-0-	-0-		1670	2			N	-0-	-0-					-0-	
WRANGLER													WELL #: 2		RRCID -> 261187					
													COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950					
													PERF.15027 - 17187							
11	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	-0-		41	1	1158	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	-0-		44	1	1135	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	-0-		40	1	1084	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	1120 N	1021	-0-	-99	-0-	-0-		35	1	986	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	1171	2	N	-0-	-0-					-0-	
*04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	1062	2	N	-0-	-0-					-0-	
VERDUN OIL & GAS LLC													WELL #: 2H		RRCID -> 148090					
WALKER, M. P.													COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11564					
													PERF.11125 - 14135							
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		52	3			N	-0-	-0-					53	
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-		148	3			N	-0-	-0-					53	
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	-0-		16	3			N	-0-	-0-					53	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		201	3			N	-0-	-0-					53	
03	155 N	18	-0-	-137	-0-	-0-		18	3			N	-0-	-0-					53	
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-		85	3			N	-0-	-0-					53	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166													
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	1740 N	46	-0-	-1694	-0-	46	3		N	-0-			-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
01	1798 N	1510	-0-	-288	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
*03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
04	1470 N	133	-0-	-1337	-0-	133	3		N	-0-			-0-
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111													
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			77
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			77
01	155 N	16	-0-	-139	-0-	16	3		N	-0-			77
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			77
03	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3		N	-0-			77
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			77
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950													
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3		N	-0-			144
12	341 N	152	-0-	-189	-0-	152	3		N	-0-			144
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-			144
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			144
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			144
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			144
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280													
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			204
12	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3		N	-0-			204
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			204
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			204
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			204
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3		N	-0-			204
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006													
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-			98
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-			98
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-			98
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			98
*03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-			98
*04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			98
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895													
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3		N	-0-			62
12	899 N	441	-0-	-458	-0-	441	3		N	-0-			62
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			62
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			62
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			62
04	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	3		N	-0-			62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																		
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146																		
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	
11	690 N	338	-0-	-352	-0-		338	3			N	-0-					77	
12	558 N	270	-0-	-288	-0-		270	3			N	-0-					77	
01	651 N	485	-0-	-166	-0-		485	3			N	-0-					77	
02	308 N	255	-0-	-53	-0-		255	3			N	-0-					77	
03	279 N	157	-0-	-122	-0-		157	3			N	-0-					77	
04	480 N	113	-0-	-367	-0-		113	3			N	-0-					77	

HUTCHINGS ESTATE														WELL #:	1H	RRCID -> 157899	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894
11	210 N	186	-0-	-24	-0-		186	3			N	-0-					169	
12	186 N	178	-0-	-8	-0-		178	3			N	-0-					169	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	3			N	-0-					169	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3			N	-0-					169	
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	3			N	-0-					169	
04	210 N	190	-0-	-20	-0-		190	3			N	-0-					169	

VILAS-WALTON														WELL #:	1H	RRCID -> 160200	COMPL. DATE 04/16/1996	TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-		899	3			N	-0-					137	
12	930 N	838	-0-	-92	-0-		838	3			N	-0-					137	
01	899 N	835	-0-	-64	-0-		835	3			N	-0-					137	
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-		981	3			N	-0-					137	
*03	894 N	894	-0-	-0-	-0-		894	3			N	-0-					137	
04	810 N	809	-0-	-1	-0-		809	3			N	-0-					137	

MAGEE, HENRY G. ET AL														WELL #:	1	RRCID -> 161961	COMPL. DATE 12/11/1996	TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-		232	3	6	9	N	5					237	
12	1023 N	457	-0-	-566	-0-		457	3			N	-0-					237	
01	372 N	215	-0-	-157	-0-		215	3			N	-0-					237	
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	3			N	-0-					237	
03	465 N	7	-0-	-458	-0-		7	3			N	-0-					237	
*04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					237	

WILKIN, MABEL														WELL #:	7HU	RRCID -> 162950	COMPL. DATE 05/17/1997	TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MOORE, JESSIE														WELL #:	5RE	RRCID -> 166319	COMPL. DATE 05/30/1997	TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189
11	210 N	169	-0-	-41	-0-		169	3			N	-0-					157	
12	434 N	341	-0-	-93	-0-		341	3			N	-0-					157	
01	341 N	326	-0-	-15	-0-		326	3			N	-0-					157	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	3			N	-0-					157	
03	341 N	230	-0-	-111	-0-		230	3			N	-0-					157	
04	330 N	325	-0-	-5	-0-		325	3			N	-0-					157	

MOORE, THOMAS														WELL #:	1H	RRCID -> 189825	COMPL. DATE 05/21/2002	TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615
11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-		1219	3			N	-0-					137	
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		1478	3			N	-0-					137	
01	1271 N	621	-0-	-650	-0-		621	3			N	-0-					137	
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1297	3			N	-0-					137	
*03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		1426	3			N	-0-					137	
*04	887 N	887	-0-	-0-	-0-		887	3			N	-0-					137	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927														
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
02	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057														
11	34079 X	34079	-0-	-0-	-0-	32252	3	1827	9	N	1661	1918	1	723
12	36831 X	36831	-0-	-0-	-0-	35439	3	1392	9	N	1265	1527	1	461
01	28685 X	28685	-0-	-0-	-0-	27596	3	1089	9	N	990	920	1	524
02	31808 X	12255	-0-	-19553	-0-	11691	3	564	9	N	513	381	1	656
03	36828 X	13705	-0-	-23123	-0-	13114	3	591	9	N	537	324	1	867
04	35640 X	23623	-0-	-12017	-0-	22659	3	964	9	N	876	1151	1	592
BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001														
11	269310 X	166908	-0-	-102402	-0-	166908	3			N	-0-			39
12	241025 X	187111	-0-	-53914	-0-	187111	3			N	-0-			39
01	202988 X	200295	-0-	-2693	-0-	200295	3			N	-0-			39
02	226216 X	226216	-0-	-0-	-0-	226216	3			N	-0-			39
03	187116 X	105526	-0-	-81590	-0-	105526	3			N	-0-			39
04	193830 X	NO RPT	-0-	-193830	-0-					N	NO RPT			39
SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376														
11	31311 X	31311	-0-	-0-	-0-	197	1	30921	3	N	175	326	1	193
						193	9							
12	66515 X	66515	-0-	-0-	-0-	204	1	65864	3	N	406	389	1	210
						447	9							
01	126135 X	126135	-0-	-0-	-0-	203	1	125244	3	N	625	581	1	254
						688	9							
02	108566 X	108566	-0-	-0-	-0-	177	1	108017	3	N	338	390	1	202
						372	9							
*03	68223 X	68223	-0-	-0-	-0-	204	1	67758	3	N	237	389	1	50
						261	9							
04	122070 X	61798	-0-	-60272	-0-	197	1	61327	3	N	249	194	1	105
						274	9							
SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880														
11	274680 X	175735	-0-	-98945	-0-	175735	3			N	-0-			37
12	231601 X	150467	-0-	-81134	-0-	150467	3			N	-0-			37
01	201221 X	157197	-0-	-44024	-0-	157197	3			N	-0-			37
02	181748 X	179987	-0-	-1761	-0-	179987	3			N	-0-			37
03	195517 X	156123	-0-	-39394	-0-	156123	3			N	-0-			37
04	175740 X	NO RPT	-0-	-175740	-0-					N	NO RPT			37

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WCS OIL & GAS CORPORATION 902624															
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106															
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
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	466	2	8	9	N	7	1	8		55
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	488	2	6	9	N	5	1	8		59
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	472	2	11	9	N	10				69
02	448 N	347	-0-	-101	-0-	327	2	20	9	N	18				87
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5	1	8		91
04	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-				91
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087															
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	683	2	4	9	N	4				59
12	620 N	448	-0-	-172	-0-	440	2	8	9	N	7				66
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	740	2	12	9	N	11				77
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	671	2	6	9	N	5				82
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	519	2	10	9	N	9				91
04	720 N	700	-0-	-20	-0-	692	2	8	9	N	7				98
AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183															
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1891	2	20	9	N	18				143
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1790	2	34	9	N	31	1	8		173
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1646	2	25	9	N	23	187	1		9
02	1428 N	1056	-0-	-372	-0-	1032	2	24	9	N	22	1	8		30
03	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1466	2	18	9	N	16				46
04	1530 N	1188	-0-	-342	-0-	1168	2	20	9	N	18				64
SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213															
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	971	2	8	9	N	7				141
12	961 N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-				141
01	961 N	926	-0-	-35	-0-	918	2	8	9	N	7				148
02	868 N	822	-0-	-46	-0-	818	2	4	9	N	4				152
03	930 N	890	-0-	-40	-0-	880	2	10	9	N	9				161
04	900 N	857	-0-	-43	-0-	828	2	29	9	N	26	1	8		186
HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508															
11	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	1378	2	46	9	N	42	1	8		134
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1448	2	40	9	N	36	2	8		168
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1477	2	40	9	N	36	185	1	1 8	18
02	1316 N	1295	-0-	-21	-0-	1221	2	74	9	N	67	1	8		84
03	1488 N	1326	-0-	-162	-0-	1283	2	43	9	N	39	2	8		121
04	1470 N	1165	-0-	-305	-0-	1134	2	31	9	N	28	1	8		148
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF. 11668 - 14540															
11	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4279	2	50	9	N	45	189	1	4 8	148
12	4030 X	3060	-0-	-970	-0-	3021	2	39	9	N	35	3	8		180
01	4030 X	3086	-0-	-944	-0-	3041	2	45	9	N	41	3	8		218
02	4032 X	3522	-0-	-510	-0-	3472	2	50	9	N	45	1	8		262
03	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4932	2	57	9	N	52	5	8		309
04	4320 X	3949	-0-	-371	-0-	3910	2	39	9	N	35	190	1	2 8	152
WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865															
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	684	2	48	9	N	44				64
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	718	2	52	9	N	47				111
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	721	2	58	9	N	53				164
02	672 N	584	-0-	-88	-0-	560	2	24	9	N	22				186
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	756	2	53	9	N	48	184	1		50
04	750 N	617	-0-	-133	-0-	580	2	37	9	N	34				84

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)											CNTY: LEE						
WCS OIL & GAS CORPORATION																	
SEALY																	
WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050																	
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	EOM BALANCE	
11	2070 N	1896	-0-	-174	-0-	-0-	1874	2	22	9	N	20				181	
12	2139 N	1802	-0-	-337	-0-	-0-	1781	2	21	9	N	19	1	8		199	
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	2	28	9	N	25	2	8		222	
02	1764 N	1505	-0-	-259	-0-	-0-	1483	2	22	9	N	20	188	1		54	
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2124	2	28	9	N	25	2	8		77	
04	2070 N	1626	-0-	-444	-0-	-0-	1605	2	21	9	N	19	1	8		95	
LYCO											WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075						
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2	9	9	N	8	1	8		159	
12	1054 N	781	-0-	-273	-0-	-0-	772	2	9	9	N	8	1	8		166	
01	899 N	780	-0-	-119	-0-	-0-	768	2	12	9	N	11				177	
02	1008 N	554	-0-	-454	-0-	-0-	545	2	9	9	N	8	1	8		184	
03	775 N	758	-0-	-17	-0-	-0-	752	2	6	9	N	5	1	8		188	
04	750 N	434	-0-	-316	-0-	-0-	430	2	4	9	N	4	1	8		191	
PRISON FARM											WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550						
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2	198	9	N	180	188	1	1	8	68
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	2	200	9	N	182	184	1	1	8	65
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	2	193	9	N	175	191	1	3	8	46
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2	122	9	N	111				157	
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2	193	9	N	175	174	1	2	8	156
04	1050 N	842	-0-	-208	-0-	-0-	730	2	112	9	N	102	190	1	1	8	67
WEISER											WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962						
11	570 N	246	-0-	-324	-0-	-0-	246	2			N	-0-				41	
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				41	
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				41	
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	-0-	180	2			N	-0-				41	
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				41	
04	240 N	168	-0-	-72	-0-	-0-	168	2			N	-0-				41	
NEINAST											WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980						
11	660 N	453	-0-	-207	-0-	-0-	431	2	22	9	N	20	2	8		177	
12	651 N	501	-0-	-150	-0-	-0-	490	2	11	9	N	10	3	8		184	
01	682 N	513	-0-	-169	-0-	-0-	488	2	25	9	N	23	186	1	3	8	18
02	420 N	212	-0-	-208	-0-	-0-	200	2	12	9	N	11	2	8		27	
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2	18	9	N	16	4	8		39	
04	510 N	139	-0-	-371	-0-	-0-	136	2	3	9	N	3	1	8		41	
HARRELL-COLVIN UNIT											WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687						
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				32	
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	-0-	428	2	2	9	N	2				34	
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-	426	2	3	9	N	3				37	
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	-0-	369	2	2	9	N	2				39	
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2				41	
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2				43	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
WESTPARK PETROLEUM, INC.					912934												
CG & HD			WELL #:		1	RRCID -> 122185		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11369 - 11551					
M	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION					913020												
PETERS, ALTON			WELL #:		1	RRCID -> 233287		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8911 - 9128					
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2019 - PLUGGED 04/16/19																	
YOUNG, JOHN H., INC.					948460												
BARON			WELL #:		1	RRCID -> 121024		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11322 - 11440					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TALLEY			WELL #:		1	RRCID -> 259669		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11660 - 11690					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
GILBERT WOODS (9490)					34807 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
ADS OPERATING, INC.					000222												
APPELT PROPERTIES			WELL #:		1	RRCID -> 140297		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 9472 - 9482					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLOCK (BIG GAS, FB-F)					34925 044	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
VAST OIL TX OPERATING LLC					883803												
CROSS MEDIA			WELL #:		1	RRCID -> 175740		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8715 - 8746					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GILLOCK (COAST)				34925 074	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
PLANTATION OPERATING CO., INC.				667907												
DAMIANTI, JULES				WELL #:	RRCID -> 006382	COMPL. DATE 01/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8616	-	8646					
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	* CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3	
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/23/1998												
GILLOCK, SOUTH				34929 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359												
GILLOCK, SOUTH UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 006398	COMPL. DATE 08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8755	-	8783				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
GILLOCK, SOUTH UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 006399	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7893	-	8783				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
GILLOCK, SOUTH UNIT				WELL #:	21	RRCID -> 006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695	-	8725			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 006406	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 8879	PERF. 8330	-	8346	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID -> 006407	COMPL. DATE 06/01/1942	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8496	-	8532	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID -> 006408	COMPL. DATE 03/22/1945	TOTAL DEPTH 8792	PERF. 8732	-	8757	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID -> 006409	COMPL. DATE 10/19/1950	TOTAL DEPTH 9095	PERF. 8976	-	9005	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID -> 006412	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8502	-	8538	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID -> 006413	COMPL. DATE 09/04/1942	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8398	-	8404	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 040282	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 8701	PERF. 8414	-	8420	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GILLOCK, SOUTH PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC GILLOCK, SOUTH UNIT										//CONT.// 34929 001 681359 WELL #: 49		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON				
										RRCID -> 096218		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9203 PERF. 9120 - 9148		
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	
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B DENY	14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 096220		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH		8764 PERF. 8726 - 8728		
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B DENY	14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 096221		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH		8975 PERF. 8898 - 8932		
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	T. A.	14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #: 36		RRCID -> 107906		COMPL. DATE 01/10/1981		TOTAL DEPTH		9026 PERF. 8964 - 9006		
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B DENY	14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
GILLOCK, S UNIT										WELL #: 47		RRCID -> 108239		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH		9188 PERF. 9080 - 9086		
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B DENY	14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
GILLOCK S. UNIT										WELL #: 48		RRCID -> 125018		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH		9082 PERF. 8898 - 9018		
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B DENY	14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-0-	
												N	N	N	N	N	N	N	-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						
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		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2020																	
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC			681359														
SOUTH GILLOCK UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 149112		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH		8280 PERF. 7632 - 7647						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GIMME PUTT (YEGUA)			34957 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC			747002														
RASMUSSEN			WELL #: 4		RRCID -> 175514		COMPL. DATE 09/26/1999		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7610 - 7650						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
RASMUSSEN			WELL #: 6		RRCID -> 191805		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7654 - 7726						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
GIST (WALDEN)			35106 250		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON						
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208														
HARTBURG 4			WELL #: 1		RRCID -> 192221		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH		5950 PERF. 5228 - 5234						
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIST (5500 FRIO)			35106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NEWTON						
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208														
QUINN, B.E. ET AL 3			WELL #: 15		RRCID -> 137438		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH		5980 PERF. 5508 - 5514						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (FRI0 2600)				35231 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365										
TURNER-PLUMMER				WELL #: 2	RRCID -> 271289	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH 5588	PERF. 5150	-	7732				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GLASSCOCK (WILCOX 8700)				35231 310	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
GLASSCOCK, C. G.				WELL #: 3	RRCID -> 131891	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8392	-	8678				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK (WILCOX 8,900)				35231 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
GLASSCOCK, C. G.				WELL #: 1	RRCID -> 152648	COMPL. DATE 12/24/1994	TOTAL DEPTH 11018	PERF. 8898	-	8904				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK (WILCOX 9,100)				35231 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
INLAND OCEAN, INC.				424607										
CABALLO				WELL #: 1	RRCID -> 285866	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9106	-	9111				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)				35231 581	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
GLASSCOCK, C.G.				WELL #: 3	RRCID -> 108023	COMPL. DATE 09/30/1983	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 9232	-	9246				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)				35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																	
GLASSCOCK RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553		PERF. N/A									
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					216	
GLASSCOCK RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 11078		PERF.10455 - 10830									
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					251	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					251	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					251	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					251	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					251	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					251	
GLASSCOCK (WILCOX 10630)				35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																	
GLASSCOCK, C. G.				WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10603 - 10692									
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK (WILCOX 11,200)				35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO											
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169																	
HOEGEMEYER A				WELL #: 1		RRCID -> 279573		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11528 - 11570									
11	24480	X		11863	-0-	-12617	-0-	-0-	225	1	11345	2	N	266	344	1				468	
									293	9											
12	23560	X		2396	-0-	-21164	-0-	-0-	121	1	2203	2	N	65						533	
									72	9											
01	22971	X		405	-0-	-22566	-0-	-0-	68	1	322	2	N	14	184	1				363	
									15	9											
02	11088	X		-0-	-0-	-11088	-0-	-0-					N	-0-						363	
03	12245	X		-0-	-0-	-12245	-0-	-0-					N	-0-						363	
04	11850	X		NO RPT	-0-	-11850	-0-	-0-					N	NO RPT						363	
PETRODOME OPERATING, LLC				660286																	
MCDOWELL				WELL #: 2		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11910 - 11938									
11	15652	X		15652	-0-	-0-	-0-	-0-	15033	3	619	9	N	563	562	1				1	
12	14111	X		14111	-0-	-0-	-0-	-0-	13492	3	619	9	N	563	552	1				12	
01	16363	X		16363	-0-	-0-	-0-	-0-	15326	3	1037	9	N	943	955	1				-0-	
02	15148	X		9734	-0-	-5414	-0-	-0-	9247	3	487	9	N	443	371	1				72	
03	16771	X		15337	-0-	-1434	-0-	-0-	14593	3	744	9	N	676	748	1				-0-	
04	15660	X		NO RPT	-0-	-15660	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815																	
CANNON				WELL #: 1		RRCID -> 271318		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 12503		PERF.12008 - 12038									
11	40500	X		28868	-0-	-11632	-0-	-0-	27794	3	1074	9	N	976	870	1				947	
12	41850	X		36240	-0-	-5610	-0-	-0-	34780	3	1460	9	N	1327	1264	1				1010	
01	41850	X		36440	-0-	-5410	-0-	-0-	35011	3	1429	9	N	1299	1409	1				900	
02	32228	X		24182	-0-	-8046	-0-	-0-	23249	3	933	9	N	848	721	1				1027	
03	36239	X		28312	-0-	-7927	-0-	-0-	27447	3	865	9	N	786	748	1				1065	
04	35250	X		27305	-0-	-7945	-0-	-0-	26300	3	1005	9	N	914	1126	1				853	

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)										35231 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169						
HILL										WELL #: 1	RRCID -> 283555	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH 12226	PERF. 11982 - 11992		
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324
PLUGGED AND ABANDONED										10/31/2019						
PETRODOME OPERATING, LLC										660286						
MCDOWELL										WELL #: 1	RRCID -> 278629	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 13040	PERF. 11656 - 11682		
11	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	12986	3	281	9	N	255	348	1			-0-
12	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7323	3	411	9	N	374	374	1			-0-
01	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	12182	3	425	9	N	386	368	1			18
02	9324 X	7482	-0-	-1842	-0-	7218	3	264	9	N	240	187	1			71
03	13702 X	12222	-0-	-1480	-0-	11857	3	365	9	N	332	187	1			216
04	13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT					216
GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)										35237 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327						
GLASSCOCK, C. G.										WELL #: 1	RRCID -> 065451	COMPL. DATE 11/30/1975	TOTAL DEPTH 11228	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
GLEN FLORA (YEGUA 8600)										35285 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
NILSON										WELL #: 3	RRCID -> 282277	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8714	PERF. 8485 - 8748		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLEN FLORA (YEGUA 9000)										35285 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
RIOUX										WELL #: 1	RRCID -> 279380	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 9033 - 9100		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HITE										WELL #: 3	RRCID -> 285284	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 14527	PERF. 8920 - 8960		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENDALE (WOODBINE, LOWER)				35373 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY			
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851						
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #: 1A	RRCID -> 107165	COMPL. DATE 05/19/1983	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 10294	-	10312
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
GLENDALE, EAST (WILCOX)				35376 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY			
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851						
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 281155	COMPL. DATE 06/16/2015	TOTAL DEPTH 10209	PERF. 5066	-	5070
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		69
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		69
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		69
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	Y	-0-		69
03	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15 2	Y	-0-		69
04	DLQ G-10	24	-0-	24	39	24 2	Y	-0-		69
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ARCADIA OPERATING, LLC				028734						
NEBLETT'S CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 280820	COMPL. DATE 03/05/2014	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3364	-	3368
11	7500	21748	-0-	14248	113924	21748 2	N	-0-		-0-
12	7750	22473	-0-	14723	128647	22473 2	N	-0-		-0-
01	7750	22473	-0-	14723	143370	22473 2	N	-0-		-0-
02	7000	20298	-0-	13298	156668	20298 2	N	-0-		-0-
*03	7750	21228	-0-	13478	170146	21228 2	N	-0-		-0-
04	2970	NO RPT	-0-	-2970	167176		N	NO RPT		-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. 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOODRICH (4850)				35820 825	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600											
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:			RRCID -> 120220		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4875 - 4878				
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018															
GOOSE CREEK				35862 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
TREK RESOURCES, INC.				867578											
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		46	RRCID -> 204900		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4432		PERF. 4012 - 4088				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		52	RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4635		PERF. 2927 - 2932				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		53	RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3523		PERF. 1942 - 1966				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
SMITH, ASHBEL II		WELL #:		28	RRCID -> 228786		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3553 - 3567		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
GOOSE CREEK (YEGUA 3)				35862 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
REIN TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 247874		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13723		PERF. 13142 - 13208		
11	9390	847	-0-	-8543	-0-	162	1	681 2	N	4	1 8		90
12	9703	1134	-0-	-8569	-0-	214	1	876 2	N	40			130
01	9362 #	700	-0-	-8662	-0-	202	1	473 2	N	23	1 8		152
02	1456 #	630	-0-	-826	-0-	182	1	448 2	N	-0-			152
03	1612 #	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			152
04	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			152
GRACELAND (BLUE SUEDE)				36236 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION				861467									
LEHRER GU 'B'		WELL #:		1	RRCID -> 282385		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 12875 - 12883		
11	10920 #	6488	-0-	-4432	-0-	6486	2	2 9	N	2			152
12	11284 #	7824	-0-	-3460	-0-	7807	2	17 9	N	15			167
01	11284 #	8808	-0-	-2476	-0-	8800	2	8 9	N	7			174
02	9268 #	4451	-0-	-4817	-0-	4451	2		N	-0-			174
03	8835 #	8816	-0-	-19	-0-	8816	2		N	-0-			174
04	8520 #	7292	-0-	-1228	-0-	7292	2		N	-0-			174
GRACELAND (CRUEL)				36236 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION				861467									
LEHRER GU 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 200570		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 14173		PERF. 12399 - 12409		
11	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	16278	2	97 9	N	88	173 1		266
12	16874 X	16874	-0-	-0-	-0-	16816	2	58 9	N	53			319
01	16771 X	9857	-0-	-6914	-0-	9825	2	32 9	N	29	176 1		172
02	15288 X	4540	-0-	-10748	-0-	4540	2		N	-0-			172
03	16926 X	12684	-0-	-4242	-0-	12656	2	28 9	N	25			197
04	16380 X	895	-0-	-15485	-0-	887	2	8 9	N	7			204

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			
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
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-					-0-
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 2			N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		37	-0-	-0-	37		37 2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-

GRACEY (YEGUA)										36238 600 ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: COLORADO			
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.										500602							
CAUSEY										WELL #: 1				RRCID -> 233259 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539			
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2020 - P/A 05/01/20																	

GRAND SLAM (CLAUGHTON)										36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC										028734							
RUNNELLS GAS UNIT										WELL #: 3				RRCID -> 181480 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371			
11	1770 X		1109	-0-	-661	-0-		1109 2			Y	-0-					65
12	1829 X		1102	-0-	-727	-0-		1102 2			Y	-0-					65
01	1972 X		1972	-0-	-0-	-0-		1723 2	249 9		Y	226	174 1				117
02	1400 X		-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					117
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

RUNNELLS GAS UNIT										WELL #: 7				RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410			
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	19 1				13
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

RUNNELLS GAS UNIT 1										WELL #: 10				RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

GRAND SLAM (CLAUGHTON) FIELD PETROLEUM CORP. STEELE														
		//CONT.//		36361 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
				266906										
		WELL #:		1		RRCID -> 193667		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 15639		PERF. 12814 - 14983		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	6	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GREATHOPE (5350 FRI0) FREDCO JONES, E. ROY, JR.														
				36596 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
				284921										
		WELL #:		1		RRCID -> 164274		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 5350 - 5354		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			10
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			10
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			10
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			10
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			10
GREEN LAKE (3350) HOME PETROLEUM CORP. HALLS BAYOU RANCH														
				36714 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
				396852										
		WELL #:		2		RRCID -> 071108		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2968 - 3014		
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GREEN'S LAKE (6600) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC KING, CRESTON														
				36732 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
				293375										
		WELL #:		2		RRCID -> 148146		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6827 - 6830		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GREENS LAKE (MIOCENE 5200) HILCORP ENERGY COMPANY RUBEL SWD														
				36733 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
				386310										
		WELL #:		1		RRCID -> 284384		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 14573		PERF. 6011 - 6270		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRESHAM (9700)													36851 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
CML EXPLORATION, LLC													120648														
PRATKA													WELL #: 1			RRCID -> 269494			COMPL. DATE 06/22/2012			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 9302 - 9368		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE							
11	4020 X	3758	-0-	-262	-0-	3624	2	134	9	N	122	194	1							69							
12	4154 X	3819	-0-	-335	-0-	3684	2	135	9	N	123									192							
01	4154 X	3347	-0-	-807	-0-	3213	2	134	9	N	122	195	1							119							
02	3640 X	3340	-0-	-300	-0-	3213	2	127	9	N	115	194	1							40							
03	3999 X	2189	-0-	-1810	-0-	2104	2	85	9	N	77									117							
04	3750 X	3484	-0-	-266	-0-	3354	2	130	9	N	118	191	1							44							
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC													864566														
REED UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 280802			COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 10504			PERF. 10194 - 10226		
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	85	1	378	2	N	-0-									206							
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-									206							
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	124	1	676	2	N	-0-									206							
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	42	1	433	2	N	-0-									206							
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	201	1	330	2	N	-0-									206							
04	780 N	668	-0-	-112	-0-	217	1	449	2	N	2									208							
						2	9																				
REED UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 281087			COMPL. DATE 07/23/2015			TOTAL DEPTH 10307			PERF. 10746 - 10859		
11	90 X	53	-0-	-37	-0-	10	1	43	2	N	-0-									243							
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-									243							
01	62 X	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	N	-0-									243							
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-									243							
03	192 X	192	-0-	-0-	-0-	72	1	120	2	N	-0-									243							
*04	153 X	153	-0-	-0-	-0-	50	1	103	2	N	-0-									243							
BETTY MAE UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 281654			COMPL. DATE 03/25/2016			TOTAL DEPTH 9950			PERF. 9731 - 9746		
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	2	N	-0-									264							
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-									264							
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	N	-0-									264							
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	2	N	-0-									264							
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	22	1	36	2	N	-0-									264							
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	18	1	37	2	N	-0-									264							
BETTY MAE UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 281707			COMPL. DATE 03/03/2016			TOTAL DEPTH 10054			PERF. 9863 - 9893		
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-									79							
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-									79							
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-									79							
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	2	N	-0-									79							
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	74	1	123	2	N	-0-									79							
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	68	1	142	2	N	-0-									79							
GUENTHER (WILCOX CONS)													37295 480			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.													834097														
GUENTHER GAS UNIT													WELL #: 1ST			RRCID -> 205746			COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 16742			PERF. 15370 - 15440		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-							

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		37456 513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
BROUSSARD-HEBERT "B"		WELL #:	1	RRCID ->	226398	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	5448 - 5458			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROUSSARD-HEBERT "D"		WELL #:	1	RRCID ->	235946	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10044 - 10078			
11	2910 X	1958	-0-	-952	-0-	108 1	1822 2	N	25					107
						28 9								
12	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	99 1	3620 2	N	30					137
						33 9								
01	2852 X	1724	-0-	-1128	-0-	136 1	1582 2	N	5					142
						6 9								
02	2548 X	2466	-0-	-82	-0-	115 1	2323 2	N	25					167
						28 9								
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT					167
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			N	NO RPT					167
PROGENIES OPERATING LLC		681161												
WILBANKS		WELL #:	2	RRCID ->	230390	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10732 - 10742			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					378
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					378
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					378
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					378
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					378
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					378
C. M. WILBANKS SWD		WELL #:	1	RRCID ->	254183	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2580 - 2630			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)		37456 539	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
BROUSSARD, HERBERT		WELL #:	17	RRCID ->	141005	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11110 - 11174			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)				37456 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171														
HEBERT-BROUSSARD				WELL #:	2	RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029		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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43

HERBERT-BROUSSARD				WELL #:	3	RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						65
01	31 N	-31	-0-	-0-	-0-			31	3		Y	-0-						65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						65
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2						67

HEBERT-BROUSSARD				WELL #:	4	RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 5350 - 5370						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HEBERT-BROUSSARD				WELL #:	14	RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223		PERF. 11093 - 11106						
11	31 N	-31	-0-	-0-	-0-			31	3		N	-0-						174
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						174
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2						176
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28						N	-0-						176
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						176
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6						182

HEBERT-BROUSSARD				WELL #:	18	RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458		PERF. 11226 - 11246						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-						5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-						5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-						5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-						5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-						5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-						5

GUM ISLAND, W. (7700)				37463 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171														
HEBERT-BROUSSARD				WELL #:	19	RRCID -> 140612		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10735		PERF. 5574 - 5960						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	ALLOW	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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HALF MOON SHOAL (FRI0-B)				38145 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
STATE TRACT 345				WELL #: 1	RRCID -> 224870	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 13589	PERF.13114	-	13375
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HALFLUNG (BIG GAS SAND)				38168 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
ST 236/237 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 234101	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 11242	PERF.10796	-	10836
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAMEL (WILCOX 8460)				38433 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
EAST HAMEL GAS UNIT 4				WELL #: 3	RRCID -> 278004	COMPL. DATE 12/05/2013	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8450	-	8458
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					190
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					190
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					190
HAMEL (WILCOX 9050)				38433 498	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
GEMARMI INC.				298884						
HOBIZAL				WELL #: 1	RRCID -> 242070	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 9144	PERF. 9005	-	9022
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAMEL, EAST (9800)				38434 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
PRIME OPERATING COMPANY				677770															
MILLER, GEORGE ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	150383	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL	DEPTH	10012	PERF.	9808 -	9850				
M	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	
11	6540 X	5872	-0-	-668		-0-	600	1	5136	2	N		124	159	1			117	
12	6758 X	6497	-0-	-261		-0-	136	9	5754	2	N		112					229	
01	6758 X	6000	-0-	-758		-0-	123	9	5251	2	N		117	191	1			155	
02	5488 X	4371	-0-	-1117		-0-	129	9	3706	2	N		95	191	1			59	
03	6707 X	6707	-0-	-0-		-0-	560	1	5955	2	N		120					179	
04	6300 X	6280	-0-	-20		-0-	105	9	5557	2	N		112	179	1			112	
							620	1											
							132	9											
							600	1											
							123	9											
HAMEL, SOUTH (9350)				38440 530	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
WEGENHOFT				WELL #:	2	RRCID ->	205418	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL	DEPTH	16200	PERF.	9302 -	9308				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
HAMMAN				38524 001	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
ATLAS OPERATING LLC				036587															
MCWILLIAMS OIL UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	284393	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	8174 -	8180				
11	277 N	277	-0-	-0-		-0-	277	2			N	-0-						50	
12	185 N	185	-0-	-0-		-0-	185	2			N	-0-						50	
01	168 N	168	-0-	-0-		-0-	167	2	1	9	N	1						51	
*02	189 N	189	-0-	-0-		-0-	187	2	2	9	N	2						53	
*03	226 N	226	-0-	-0-		-0-	224	2	2	9	N	2						55	
*04	113 N	113	-0-	-0-		-0-	112	2	1	9	N	1						56	
HAMMAN, EAST (FB A)				38525 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
RAP OPERATING, L.L.C.				693654															
TALAFUSE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	257003	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	1116 -	11174				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		177690					N	-0-						52	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		177690					N	-0-						52	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		177690					N	-0-						52	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		177690					N	-0-						52	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		177690					N	-0-						52	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		177690					N	-0-						52	
HAMMAN, EAST (10,700 FRI0)				38525 660	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
RAP OPERATING, L.L.C.				693654															
MILBERGER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	276868	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.	10720 -	10740				
11	1663 N	1663	-0-	-0-		-0-	1637	2	26	9	N	24						381	
12	1116 N	866	-0-	-250		-0-	842	2	24	9	N	22						403	
01	886 N	886	-0-	-0-		-0-	877	2	9	9	N	8						411	
02	1540 N	8	-0-	-1532		-0-	8	2			N	-0-						411	
03	868 N	634	-0-	-234		-0-	617	2	17	9	N	15	185	1				241	
*04	1723 N	1723	-0-	-0-		-0-	1689	2	34	9	N	31						272	

HAMMAN, EAST (10,870) RAP OPERATING, L.L.C. MILBERGER GAS UNIT														
		38525 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		693654		WELL #: 1		RRCID -> 210822		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10835 - 10851		
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	EOM BALANCE
11		4050	2182	-0-	-1868	-0-	2066 2	116 9	N		105	183 1		268
12		4185	1241	-0-	-2944	-0-	1119 2	122 9	N		111	179 1		200
01		4185	1519	-0-	-2666	-0-	1409 2	110 9	N		100			300
02		3780	1086	-0-	-2694	-0-	994 2	92 9	N		84	180 1		204
03		3720 #	1314	-0-	-2406	-0-	1235 2	79 9	N		72			276
04		2190 #	1247	-0-	-943	-0-	1179 2	68 9	N		62	180 1		158

HAMMAN, EAST (11,150) RAP OPERATING, L.L.C. GOOLSBEE														
		38525 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		693654		WELL #: 2		RRCID -> 250050		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11318		PERF.11140 - 11156		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			72

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0) RAP OPERATING, L.L.C. MILBERGER														
		38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
		693654		WELL #: 1		RRCID -> 209426		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10835 - 10864		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILBERGER, F. J.														
		38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
		693654		WELL #: 3		RRCID -> 222480		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11294 - 11330		
11	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4302 2	40 9	N		36				346
12	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3878 2	30 9	N		27				373
01	3286 X	3246	-0-	-40	-0-	3246 2		N		-0-	186 1			187
02	4060 X	3507	-0-	-553	-0-	3476 2	31 9	N		28				215
03	4495 X	721	-0-	-3774	-0-	715 2	6 9	N		5				220
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			N		-0-	175 1			45

GOOLSBEE														
		38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
		693654		WELL #: 1		RRCID -> 234911		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11401		PERF.11230 - 11308		
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1306 2	58 9	N		53	189 1			145
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1003 2	66 9	N		60				205
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	952 2	55 9	N		50				255
02	1260 N	904	-0-	-356	-0-	860 2	44 9	N		40				295
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1116 2	32 9	N		29	181 1			143
*04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	897 2	35 9	N		32				175

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. TALAFUSE														
		802629		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
		WELL #: 802629		RRCID -> 212241		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11661		PERF.11222 - 11236				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0 FB B)														CNTY: MATAGORDA	
RAP OPERATING, L.L.C.															
TALAFUSE GAS UNIT															
		WELL #:		3		RRCID -> 254779		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11057 - 11103			
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	
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1177 2	99	9	N	90			122	
12		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1619 2	31	9	N	28			150	
01		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1626 2	4	9	N	4			154	
02		1064 N	971	-0-	-93	-0-	959 2	12	9	N	11			165	
03		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1291 2	53	9	N	48	173	1	40	
*04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1172 2	22	9	N	20			60	

HAMMAN DEEP (FRI0 12,000)														CNTY: MATAGORDA	
RAP OPERATING, L.L.C.															
KASMAN															
		WELL #:		1ST		RRCID -> 222272		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11740 - 11774			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210	

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)														CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															
HAMPTON SOUTH UNIT															
		WELL #:		3U		RRCID -> 052324		COMPL. DATE 04/04/1972		TOTAL DEPTH 8270		PERF. N/A			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)														CNTY: HARDIN	
SHOCO PRODUCTION LLC															
SOUTH HAMPTON															
		WELL #:		1A		RRCID -> 222288		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 7751 - 7755			
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	148	173	1	35	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			65	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			93	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29			122	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26			148	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27			175	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43	158	1	60	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44	51	1	53	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53	

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)														CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															
HAMPTON, SOUTH UNIT															
		WELL #:		23		RRCID -> 190126		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11305		PERF. 7934 - 7938			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)										38613 799	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874						
HAMPTON SOUTH UNIT										WELL #: 5	RRCID -> 147044	COMPL. DATE 12/21/1970	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8005 - 8010		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)										38613 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874						
HAMPTON SOUTH UNIT										WELL #: 3 L	RRCID -> 041189	COMPL. DATE 02/01/1967	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)										38644 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836						
WEISSE, E., ET AL UNIT 1										WELL #: 1	RRCID -> 006476	COMPL. DATE 03/16/1951	TOTAL DEPTH 13353	PERF.12631 - 12725		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MCLEAN, MARRS										WELL #: 1	RRCID -> 156905	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 11682	PERF.11477 - 11517		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69	
DE WITT GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 162569	COMPL. DATE 03/03/1997	TOTAL DEPTH 11684	PERF.11328 - 11441		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HANKAMER										38693 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										292850						
BOYT, E. W.										WELL #: 70	RRCID -> 055576	COMPL. DATE 06/25/1973	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 2572 - 2577		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HANKAMER														CNTY: LIBERTY	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION															
BOYT, E. W.															
WELL #: 158															
RRCID -> 079676															
COMPL. DATE 03/21/1980															
TOTAL DEPTH 8050															
PERF. 5464 - 5468															
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)														CNTY: LIBERTY	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
BLANKE															
WELL #: 1															
RRCID -> 006480															
COMPL. DATE 09/01/1962															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 8190 - 8317															
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-				73
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-				73
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-				73
02	1512 N	830	-0-	-682	-0-	830	2			N	-0-				73
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2092	2	9	9	N	8				81
*04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-				81
HANKAMER (MIOCENE GAS)														CNTY: LIBERTY	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION															
BOYT, E. W.															
WELL #: 201															
RRCID -> 117520															
COMPL. DATE 06/12/1985															
TOTAL DEPTH 3261															
PERF. 3110 - 3126															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HANKAMER (MIOCENE SAND)														CNTY: LIBERTY	
DJH OIL & GAS LLC															
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"															
WELL #: 37															
RRCID -> 138453															
COMPL. DATE 05/04/1991															
TOTAL DEPTH 4020															
PERF. 3857 - 3861															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION															
BOYT, E. W.															
WELL #: 94															
RRCID -> 290189															
COMPL. DATE 11/08/2019															
TOTAL DEPTH 5081															
PERF. 1506 - 1524															
11	3750	3876	-0-	126	126	3876	2			N	-0-				-0-
12	5278	4514	-0-	-764	-0-	4514	2			N	-0-				-0-
01	2354 R	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-				-0-
02	3500	1153	-0-	-2347	-0-	1153	2			N	-0-				-0-
03	3875	2241	-0-	-1634	-0-	2241	2			N	-0-				-0-
04	3750	1572	-0-	-2178	-0-	1572	2			N	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANKAMER, SOUTH (UF-2)														
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									
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)														
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									
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	1			N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-			-0-
HARDIN														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														
ROBERTS, J														
38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY														
186835														
WELL #: 1					RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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									
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDIN (CESSNA 7300)														38964 094		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														430368									
MCMURTRY "B"														WELL #: 2		RRCID -> 074163		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7293 - 7301	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
11		3000 N	300	-0-	-2700		5153	300	1			N	-0-							-0-			
12		3100 N	300	-0-	-2800		2353	300	1			N	-0-							-0-			
01		2653 N	300	-0-	-2353		-0-	300	1			N	-0-							-0-			
02		300 N	300	-0-	-0-		-0-	300	1			N	-0-							-0-			
03		310 N	300	-0-	-10		-0-	300	1			N	-0-							-0-			
04		300 N	300	-0-	-0-		-0-	300	1			N	-0-							-0-			
HARDIN (FINLEY STRINGER)														38964 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														186835									
CESSNA														WELL #: 2		RRCID -> 281281		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7587 - 8786	
11		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-			
12		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-			
01		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-			
02		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-			
03		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-			
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-			
HARDIN (YEGUA 7960)														38964 789		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														186835									
CESSNA, J. H.														WELL #: 1		RRCID -> 281106		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 7670 - 7694	
11		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							59			
12		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							59			
01		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							59			
02		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							59			
03		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							59			
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							59			
HARDIN (7300)														38964 795		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														186835									
WILSON GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 110065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7331 - 7536	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														430368									
JOHNSTON & CAMPBELL														WELL #: 1		RRCID -> 122240		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 7283 - 7290	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							18			
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							18			
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							18			
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							18			
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							18			
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							18			
PLUGGED AND ABANDONED														06/09/2020		- P/A 06/09/20							

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584							
TAUB		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453	
								PERF.13010 - 13050	
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200	
								PERF.12965 - 12975	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584							
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901	
								PERF. 8548 - 8614	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
RICHARDSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230	
								PERF. 8904 - 8966	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
CONTOUR EXPL AND PROD, LLC		173860							
FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574	
								PERF. 7613 - 7618	
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	DELQ	PR	12076	-0-	12076	12076	11863	1	213 9
01	86304	X	22253	-0-	-64051	-0-	21870	1	383 9
02	77952	X	13173	-0-	-64779	-0-	12957	1	216 9
*03	86304	X	15743	-0-	-70561	-0-	15334	1	409 9
04	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-			
NADSOILCO LLC		598945							
DONNER		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552	
								PERF. 7428 - 7435	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			

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

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)				39427 497		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HANNAH				WELL #:		RRCID -> 282399		COMPL. DATE 02/06/2017				TOTAL DEPTH 14797 PERF. 7873 - 7877			
11	7350 #	7297	-0-	-53	-0-	300	1	121	2	N	2204	2182	1		
						4452	3	2424	9						306
12	7130 #	6390	-0-	-740	-0-	310	1	84	2	N	1936	1913	1		329
						3866	3	2130	9						
01	6910 R	6910	-0-	-0-	-0-	310	1	4330	2	N	2064	2198	1		195
						2270	9								
02	6804 #	5681	-0-	-1123	-0-	280	1	3423	2	N	1798	1735	1		258
						1978	9								
03	7533 #	6730	-0-	-803	-0-	310	1	4228	2	N	1993	1924	1		327
						2192	9								
04	7290 #	5733	-0-	-1557	-0-	300	1	3395	2	N	1853	1894	1		286
						2038	9								

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)				39427 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE			
PETRODOME OPERATING, LLC				660286											
LOST CREEK				WELL #:		1		RRCID -> 286458		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 8760 - 8773	
11	2010	X	518	-0-	-1492	-0-	421	3	97	9	N	88			730
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-	172	1	558
01	1240	X	446	-0-	-794	-0-	330	3	116	9	N	105			663
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-	174	1	489
03	527	X	388	-0-	-139	-0-	170	3	218	9	N	198	183	1	504
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			504

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)				39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LINDSEY-BLEDSE				WELL #:		3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LINDSEY-BLEDSE A-84				WELL #:	1	RRCID -> 271759	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 7717 - 7725
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)			//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
HOWARD UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 272466	COMPL. DATE 05/03/2014	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7552	-	7588						
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CLAYBAR UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 283605	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 7891	PERF. 7816	-	7838						
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)					39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE							
COSTA ENERGY, LLC					180534												
BLACK STONE 407			WELL #:		1	RRCID -> 286339	COMPL. DATE 01/27/2019	TOTAL DEPTH 12877	PERF. 12636	-	12786						
11	38054	X	38054	-0-	-0-	-0-	36798	2	1256	9	N	1142	1056	1			4373
12	44609	X	39194	-0-	-5415	-0-	37919	2	1275	9	N	1159	1250	1			4282
01	44609	X	37652	-0-	-6957	-0-	36460	2	1192	9	N	1084	1235	1			4131
02	40292	X	26294	-0-	-13998	-0-	25460	2	834	9	N	758	721	1			4168
03	42749	X	33949	-0-	-8800	-0-	32889	2	1060	9	N	964	879	1			4253
04	38040	X	28582	-0-	-9458	-0-	27681	2	901	9	N	819	889	1			4183
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
HANNAH			WELL #:		1	RRCID -> 223018	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 14527	PERF. 12710	-	12727						
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-
SOKOLSKI GU			WELL #:		1	RRCID -> 235070	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 13333	PERF. 12926	-	13042						
11	2970	X	2775	-0-	-195	-0-	630	1	47	2	N	317	387	1			201
							1749	3	349	9							
12	2976	X	2858	-0-	-118	-0-	650	1	50	2	N	299	360	1			140
							1829	3	329	9							
01	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	650	1	1902	2	N	299	182	1			257
							329	9									
02	2744	X	2060	-0-	-684	-0-	576	1	1247	2	N	215	385	1			87
							237	9									
03	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	658	1	1862	2	N	300	181	1			206
							330	9									
04	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	636	1	1678	2	N	288	376	1			118
							317	9									
HANNAH			WELL #:		2	RRCID -> 249616	COMPL. DATE 01/25/2009	TOTAL DEPTH 14479	PERF. 13196	-	13248						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//	39429 550	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
ALEXANDER GU		WELL #:	1	RRCID -> 250575		COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	14595	PERF.12719	- 12829
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
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	234 1	38 2	N	355	372 1	187
						1390 3	391 9				
12	2511 N	2250	-0-	-261	-0-	288 1	41 2	N	376	360 1	203
						1507 3	414 9				
01	2356 N	2234	-0-	-122	-0-	275 1	1561 2	N	362	360 1	205
						398 9					
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	230 1	1324 2	N	354	378 1	181
						389 9					
03	2263 N	2103	-0-	-160	-0-	93 1	1615 2	N	359	358 1	182
						395 9					
04	2160 N	2082	-0-	-78	-0-	107 1	1582 2	N	357	468 1	71
						393 9					

NICHOLAS		WELL #:	1	RRCID -> 256722		COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.13024	- 13076
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANNAH		WELL #:	3	RRCID -> 262847		COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	14797	PERF.12752	- 12830
11	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-

SOKOLSKI GU		WELL #:	2	RRCID -> 263574		COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	13235	PERF.12607	- 12808
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEXANDER GU		WELL #:	4	RRCID -> 267001		COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12699	- 12796
11	2100 X	1776	-0-	-324	-0-	209 1	34 2	N	261	264 1	104
						1246 3	287 9				
12	2294 X	1229	-0-	-1065	-0-	165 1	23 2	N	165	131 1	138
						859 3	182 9				
01	2294 X	2261	-0-	-33	-0-	287 1	1636 2	N	307	371 1	74
						338 9					
02	2072 X	1169	-0-	-903	-0-	147 1	848 2	N	158	179 1	53
						174 9					
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	101 1	1766 2	N	318	183 1	188
						350 9					
04	2190 N	1163	-0-	-1027	-0-	61 1	907 2	N	177	220 1	145
						195 9					

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//	39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
HARTBURG SWD		WELL #:	1	RRCID -> 269449	COMPL. DATE 11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6428	- 6574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)			39429 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
SOKOLSKI GU		WELL #:	3	RRCID -> 265500	COMPL. DATE 07/11/2012	TOTAL DEPTH	13306	PERF.12640	- 12708
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
NOXXE OIL AND GAS, LLC			615853						
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:	1	RRCID -> 159527	COMPL. DATE 05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12626	- 12636
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HASTEDT (MIOCENE 2340)			39594 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327						
SCHNEIDER UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 199300	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 2274	- 2282
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HASTINGS (M-2)			39597 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343						
GROTE, EMIL		WELL #:	16	RRCID -> 114483	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH	4173	PERF. 2732	- 2738
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TURNER, B. L.									
		WELL #:	33	RRCID -> 148965	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 2303	- 2308
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HASTINGS (M-5)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
GROTE, EMIL														
WELL #: 3 RRCID -> 112570 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SURFACE, R. O.														
WELL #: 2 RRCID -> 129899 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL														
WELL #: 28 RRCID -> 166352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3240 - 3320														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HASTINGS (M-5A)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
DRAKE, FANNIE														
WELL #: 24 RRCID -> 137634 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL														
WELL #: 29 RRCID -> 166378 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, B. L.														
WELL #: 32 RRCID -> 176780 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASTINGS (M- 6)			39597 213		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
WILLIAMS, H. G.			WELL #: 5		RRCID -> 048228		COMPL. DATE 02/21/1970		TOTAL DEPTH 6079		PERF. N/A			
M	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL			WELL #: 14		RRCID -> 124124		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 3093		-	3462
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL			WELL #: 22		RRCID -> 154726		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6738		PERF. 3565		-	3570
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL			WELL #: 29		RRCID -> 160739		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 3456		-	3470
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 7)			39597 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
FORD H.H. R/A-A			WELL #: 6		RRCID -> 073301		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 6134		PERF. N/A			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 7)			//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343							
MILLER-KIDD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 131772	COMPL. DATE 08/18/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 3326	-	3334	
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
WOOSTER, W. B.			WELL #:		17	RRCID -> 152676	COMPL. DATE 06/14/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 3339	-	3346	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
HASTINGS (M- 8)					39597 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC					215343							
WILLIAMS, H. G.			WELL #:		14	RRCID -> 149188	COMPL. DATE 04/11/1994	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3750	-	3753	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
HASTINGS (M- 9)					39597 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC					215343							
RANDALL-WHITON			WELL #:		3	RRCID -> 201540	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 3091	-	3694	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
HASTINGS (M-10)					39597 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC					215343							
RANDALL, T. J.			WELL #:		2	RRCID -> 152178	COMPL. DATE 11/23/1994	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 3970	-	3975	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
TURNER, B. L.			WELL #:		29	RRCID -> 162664	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 5357	PERF. 3664	-	3670	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

HASTINGS (M-10-A)			39597 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
TURNER, B. L.			WELL #:	10	RRCID ->	136723	COMPL. DATE	01/05/1991	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	3795 - 3798
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-10-B)			39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
SURFACE, R. O.			WELL #:	6	RRCID ->	056554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	2720 - 3500
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-11)			39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
MOORE, HIRAM - C			WELL #:	2	RRCID ->	177181	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4158 - 4178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STEVE PAUL UNIT			WELL #:	34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	3940 - 3943
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SURFACE, J. W.			WELL #:	7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF.	4429 - 4433
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HASTINGS (M-12)			39597 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
TURNER, B. L.			WELL #:	20	RRCID ->	159232	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	4398 - 4406
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-13)			39597 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
MILLER-KIDD GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	109825	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4498 - 4501		
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L.			WELL #:	7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4595 - 4604		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITON, G.			WELL #:	3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4510 - 4518		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-14)			39597 928		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
TURNER, B. L.			WELL #:	23	RRCID ->	146627	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	5580	PERF.	4728 - 4734		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (2130)			39597 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
GROTE, EMIL			WELL #:	4	RRCID ->	155609	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	2120 - 2128		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)			39700 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
ORO RESOURCES, LLC			626507											
IMPERIAL			WELL #:	1	RRCID ->	275345	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	14139	PERF.	10862 - 10880		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1069
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1069
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1069
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1069
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1069
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1069

HEATH (GLEN ROSE) REB PETROLEUM COMPANY HEATH, ORY			40046 500 696079		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON								
WELL #:			RRCID -> 083874		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11400 - 12450									
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	*	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995																		
HUTCHINS-SEALY BANK			WELL #:		RRCID -> 105240		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 12747		PERF.11514 - 11620							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/1996																		
HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) MESSY OIL AND GAS, LLC HEINTSCHEL			40179 500 562067		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO								
WELL #:			2		RRCID -> 261639		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11912		PERF.11275 - 11282							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HEINTSCHEL			WELL #:		1		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11113 - 11200					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
D. TRUCHARD			WELL #:		1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11283 - 11293					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
TRUCHARD			WELL #:		2H		RRCID -> 271078		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 11298		PERF.11357 - 13380					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) //CONT.// 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
MESSY OIL AND GAS, LLC //CONT.// 562067														
TRUCHARD WELL #: 3 RRCID -> 279983 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11255 - 11267														
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										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND) 41142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717														
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4 WELL #: A 4 RRCID -> 244703 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6480 - 6502														
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP) 41209 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717														
HIGH ISLAND 24L (SL59455) WELL #: 10 RRCID -> 150773 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7439 - 7451														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717														
STATE LEASE 59455 WELL #: 5 U RRCID -> 055960 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STATE LEASE 59455 WELL #: 2-U RRCID -> 138259 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT		-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)				41209 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717											
STATE LEASE 59455				WELL #:		3 L RRCID -> 047118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8144 - 8186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
STATE LEASE 59455				WELL #:		2 L RRCID -> 047121		COMPL. DATE 07/16/1969		TOTAL DEPTH		9113 PERF. 8063 - 8067			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-	
STATE LEASE 59455				WELL #:		5 L RRCID -> 047122		COMPL. DATE 04/30/1969		TOTAL DEPTH		11500 PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-	
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L				WELL #:		11-L RRCID -> 138911		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH		8740 PERF. 8220 - 8325			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-	
HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC)				41209 360		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717											
STATE LEASE 59454				WELL #:		B 4 RRCID -> 133033		COMPL. DATE 02/24/1989		TOTAL DEPTH		8670 PERF. 8236 - 8292			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF)				41209 491		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717											
STATE LEASE 59454				WELL #:		B 5-L RRCID -> 141065		COMPL. DATE 01/29/1992		TOTAL DEPTH		8956 PERF. 8614 - 8626			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, GP)				41209 505	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717										
STATE LEASE 59456				WELL #: C 3	RRCID -> 148594	COMPL. DATE 11/10/1992	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8205 - 8225						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59456				WELL #: C 6	RRCID -> 165605	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8126 - 8153						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

HIGH IS. BLK. 24L (FB-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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)				41209 975	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
W&T OFFSHORE, INC.				887952										
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4				WELL #: 1	RRCID -> 230456	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 14988	PERF.14250 - 14550						
11	34350 X	4040	-0-	-30310	-0-	253 1	3787 2	Y		-0-				2465
12	6262 X	398	-0-	-5864	-0-	24 1	374 2	Y		-0-				2465
01	5239 X	562	-0-	-4677	-0-	43 1	519 2	Y		-0-				2465
02	4732 X	41	-0-	-4691	-0-	4 1	37 2	Y		-0-				2465
03	19 X	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y		-0-	2465 5			-0-
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			Y		NO RPT				-0-

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4				WELL #: 2	RRCID -> 231670	COMPL. DATE 07/10/2020	TOTAL DEPTH 14146	PERF.13475 - 13625						
11	49854 X	49854	-0-	-0-	-0-	3123 1	46731 2	Y		-0-				827
12	45171 X	45171	-0-	-0-	-0-	2695 1	42476 2	Y		-0-				827
01	41602 X	31624	-0-	-9978	-0-	2406 1	29218 2	Y		-0-				827
02	46536 X	20594	-0-	-25942	-0-	1847 1	18747 2	Y		-0-				827
03	51522 X	48134	-0-	-3388	-0-	3075 1	45059 2	Y		-0-	827 5			-0-
04	49860 X	NO RPT	-0-	-49860	-0-			Y		NO RPT				-0-

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700)			41223 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC			267767													
MF 106158 HI 31-L			WELL #: 001		RRCID -> 251636		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9720 - 9726					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HIGH ISLAND BLK 30-L (9100)			41228 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC			267767													
MF114921 HI 31-L			WELL #: 001		RRCID -> 249014		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10024 - 10040					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)			41228 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC			267767													
MF106158 HI ST 31-L			WELL #: 001		RRCID -> 251489		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9710 - 10237					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT					-0-
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)			41240 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
SEIRAN E & P COMPANY, LLC			763817													
BLOCK 55-L SW/4			WELL #: 6 L		RRCID -> 204073		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 7950 - 7970					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)			41240 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
SEIRAN E & P COMPANY, LLC			763817													
BLOCK 55-L SW/4			WELL #: 6 U		RRCID -> 204070		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 7910 - 7922					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOCK 55-L SW/4			WELL #: 4		RRCID -> 207119		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8078		PERF. 8514 - 8700					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)			41240 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC			763817					
BLOCK 56-L S/2, SE/4			WELL #: 1	RRCID -> 208600	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 8223	PERF. 7878 - 7930	
M	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)			41307 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
HYDROCARBON OPERATING, INC.			421166					
KIRBY			WELL #: 1LT	RRCID -> 139597	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9752 - 9762	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KIRBY			WELL #: 1UT	RRCID -> 139792	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9096 - 9130	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ODOM			WELL #: 1	RRCID -> 143977	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12848	PERF. 9045 - 9055	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KIRBY			WELL #: 4	RRCID -> 153697	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9122 - 9155	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILDERBRANDT BAYOU (F-2)			41411 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
VESTIGE ENERGY, LLC			884807					
SMITH			WELL #: 1	RRCID -> 271197	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 9989	PERF. 8200 - 8216	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159

HILL (WOODBINE)		41444 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES	
ETX ENERGY, LLC		255141						
CHANEY		WELL #: 1	RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)		41476 572	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
GORDY OIL COMPANY		317150						
POWELL		WELL #: 2	RRCID -> 220190		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
HILLISTER, EAST (Y-2)		41476 883	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081						
RONEL TOUCHING CREEK		WELL #: 1	RRCID -> 268304		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4839 - 4879	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RICE SURPRISE		WELL #: 1	RRCID -> 271291		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	358
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	358
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	358
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	358
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	358
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	358
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018 - P/A 12/11/18								
BP CHEYENNE		WELL #: 1	RRCID -> 281476		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2017								
HILLJE (FRIO 3900)		41490 297	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
AMERICAN PUMPING & TRUCKING		018966						
WIESNER, VICTOR		WELL #: 2	RRCID -> 249415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLJE (FRI0 5400)		41490 324		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
KWS OIL & GAS, LLC		479180									
PETERS, GERD		WELL #:		1A	RRCID -> 164986	COMPL. DATE 06/24/1997	TOTAL DEPTH 7174	PERF. 5368	-	5380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
HILLJE (FRI0 5600)		41490 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
KWS OIL & GAS, LLC		479180									
PETERS, GERD		WELL #:		2A	RRCID -> 211434	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH 6662	PERF. 5523	-	5526	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					144	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					144	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					144	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					144	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					144	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					144	
HILLJE, N. (5050)		41492 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
RIPTIDE ENERGY LLC		712946									
JOKI		WELL #:		1	RRCID -> 249843	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4964	-	4968	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HILLJE, SOUTH		41495 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
J2R ENERGY, LLC		427967									
HANCOCK & WALLACE		WELL #:		1A	RRCID -> 133972	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 4548	-	4558	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
YORK E & P, LLC		947242									
SHULT		WELL #:		2	RRCID -> 204446	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH 7356	PERF. 4423	-	4435	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HILLJE, SOUTH (MARG. 4) VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC WILSON FAMILY TRUST														
		41495 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
		887576		WELL #: 1R		RRCID -> 281605		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4925 - 4930		
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HINKLE (COCKFIELD 5800) GAITHER PETROLEUM CORPORATION BATTLESTEIN ET AL G. U.														
		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
		292850		WELL #: 1		RRCID -> 196791		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 5832 - 5846		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BATTLESTEIN ET AL G. U.														
		WELL #: 2		RRCID -> 203320		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 5529 - 5546				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
HITCHCOCK (4530) API OPERATING CO. STEWART, MACO ET AL														
		41674 263		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
		028656		WELL #: 22 U		RRCID -> 093117		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 4540 - 4542		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HITCHCOCK (4590) API OPERATING CO. STEWART, MACO ET AL														
		41674 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
		028656		WELL #: 2		RRCID -> 092818		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 6067		PERF. 4951 - 4594		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HITCHCOCK (5,100 MIOCENE) 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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK, NE. (FRI0 11600)				41677 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON							
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.				628104															
DAVIS, JAMES ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 131749		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11675 - 11682							
M	ALLOW	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
HITCHCOCK, S. (6500)				41679 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON							
J.R. OIL AND GAS INC.				427773															
STEWART, MACO				WELL #: 30		RRCID -> 065622		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 7203		PERF. N/A							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOCKLEY				41849 001		ASSOCIATED		49B				CNTY: HARRIS							
TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC				846908															
WARREN RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 238392		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 12334		PERF. N/A							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WARREN, NANNIE				WELL #: 1		RRCID -> 254067		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 6137 - 6213							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLLIER (WILCOX 11,900)				42210 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255															
COLOVACA G.U.				WELL #: 1		RRCID -> 250649		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 15943		PERF.11942 - 11964							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					27	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					27	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					27	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					27	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					27	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					27	
HOOKER CREEK (NAVARRO A)				42493 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: BURLESON							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699															
LYDIA-BLAHA				WELL #: 1		RRCID -> 135382		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 3922 - 3976							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	

HOOKER CREEK (NAVARRO A)				//CONT.//	42493 500	ASSOCIATED				49B		CNTY: BURLESON						
E P C OIL & GAS, INC.					238482													
MIKULIN				WELL #:	1	RRCID ->	199996	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	5152	PERF. 4896	-	4918		
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
11	234 R	234	-0-	-0-	-0-			225 2	9	9	N	8						32
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-			254 2	4	9	N	4						36
01	243 R	243	-0-	-0-	-0-			240 2	3	9	N	3						39
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-			144 2	4	9	N	4						43
03	247 R	247	-0-	-0-	-0-			245 2	2	9	N	2						45
*04	156 R	156	-0-	-0-	-0-			154 2	2	9	N	2						47
ERNEST OPERATING COMPANY					253480													
WATSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	227025	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	4351	PERF. 4079	-	4093		
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-			103 2	6	9	N	5						101
12	107 R	107	-0-	-0-	-0-			100 2	7	9	N	6						107
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-			66 2	3	9	N	3						110
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-			41 2	1	9	N	1						111
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-			115 2	9	9	N	8						119
*04	84 R	84	-0-	-0-	-0-			78 2	6	9	N	5						124
BECVAR, ALBERT				WELL #:	1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	4300	PERF. 4042	-	4050		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
WATSON, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	4413	PERF. 4135	-	4145		
11	510 #	475	-0-	-35	-0-			453 2	22	9	N	20						160
12	527 #	471	-0-	-56	-0-			438 2	33	9	N	30						190
01	527 #	291	-0-	-236	-0-			291 2			N	-0-						190
02	476 #	179	-0-	-297	-0-			179 2			N	-0-						190
03	527 #	504	-0-	-23	-0-			504 2			N	-0-						190
04	480 #	344	-0-	-136	-0-			344 2			N	-0-	174	1				16
MICHALK, E.				WELL #:	1	RRCID ->	288636	COMPL. DATE	07/11/1985		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 4895	-	4920		
11	0 W	12	-0-	12	210			12 2			N	-0-						-0-
12	0 W	12	-0-	12	222			12 2			N	-0-						-0-
01	0 W	12	-0-	12	234			12 2			N	-0-						-0-
02	0 W	11	-0-	11	245			11 2			N	-0-						-0-
03	0	13	-0-	13	258			13 2			N	-0-						-0-
04	0	9	-0-	9	267			9 2			N	-0-						-0-
LINDOW OIL & GAS, LLC					501267													
DUBE, WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984		TOTAL	DEPTH	4850	PERF. 4675	-	4755		
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-			18 1	220	2	N	31						164
12	279 R	279	-0-	-0-	-0-			34 9										
								33 1	206	2	N	36						200
01	298 R	298	-0-	-0-	-0-			40 9										
								13 1	245	2	N	36						236
02	252 #	126	-0-	-126	-0-			40 9										
								14 1	95	2	N	15						251
								17 9										
03	279 #	15	-0-	-264	-0-			5 1	10	2	N	-0-						251
04	270 #	11	-0-	-259	-0-			3 1	8	2	N	-0-						251

HOOKER CREEK (NAVARRO A)				//CONT.//	42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON						
LINDOW OIL & GAS, LLC				//CONT.//	501267									
SPACEK				WELL #:	3	RRCID -> 280432	COMPL. DATE 12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4672	-	4701		
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	30 #	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-			81
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			81
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			81
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	10			91
						11	9							
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	20			111
						22	9							
*04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-			111
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960										
KOUDELKE				WELL #:	1	RRCID -> 107760	COMPL. DATE 08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF. 4644	-	4662		
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	3			186
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	58	2	3	9	N	3	1	8	188
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	N	5			193
*02	56 #	23	-0-	-33	-0-	21	2	2	9	N	2			195
03	62 #	29	-0-	-33	-0-	20	2	9	9	N	8	1	8	202
04	60 #	41	-0-	-19	-0-	34	2	7	9	N	6			180
SKYTOP OIL & GAS				786452										
RISKE, FRANK				WELL #:	1	RRCID -> 113547	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4873	-	4879		
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	15	4	1	9	Y	1			186
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			186
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			186
02	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			186
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			186
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			186
HOOKS (SHALLOW)				42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP				614627										
C.G. HOOKS, ET AL				WELL #:	9	RRCID -> 074707	COMPL. DATE 01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF. 186	-	200		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
TOMBALL G.U. 9		WELL #:		1	RRCID ->	217998	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF.	826 - 829
M	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 5	RRCID ->	218754	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF.	627 - 633
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-		-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-		-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-		-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-		-0-
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614 - 644
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649 - 650
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOPEWELL (WILCOX 4700)				42547 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
APACHE CORPORATION				027200								
CARTER KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	286933	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4260 - 4304
11	481085	239885	-0-	-241200	-0-	239524	2	361 9	N	328	374 1	183
12	71331	286129	-0-	214798	214798	285738	2	391 9	N	355		538
01	742705	299619	-0-	-443086	-0-	299216	2	403 9	N	366	571 1	333
02	64428	261989	-0-	197561	197561	261651	2	338 9	N	307	240 1	400
03	71331	257167	-0-	185836	383397	256838	2	329 9	N	299	377 1	322
*04	645415	165524	-0-	-479891	-0-	165286	2	238 9	N	216	194 1	344

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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				138
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213														
CARTER, W. T.			WELL #: 2			RRCID -> 058215			COMPL. DATE 02/28/1974			TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 063765			COMPL. DATE 10/01/1975			TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A					
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ZARVONA ENERGY LLC			950523														
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-			WELL #: 3			RRCID -> 060820			COMPL. DATE 01/09/1975			TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
BONETTI, LOUISE			WELL #: 1			RRCID -> 060821			COMPL. DATE 01/14/1975			TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	33	-0-	33	769	33	3				N	-0-				35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	769						N	-0-				35
01	769	X	-0-	-0-	-769	-0-						N	-0-				35
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-				35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-				35
HICKMAN, J. P.			WELL #: 1			RRCID -> 075071			COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				155

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523						
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID -> 187640		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804	
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
11	14B2 EXT	425	-0-	425	3050	425 3				70
12	3465 X	415	-0-	-3050	-0-	415 3				70
01	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 3				70
02	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 3				70
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3				70
*04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3				70
HOSKINS MOUND				42789 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA	
TORRENT OIL LLC				862645						
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #:		117	RRCID -> 148221		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WELCH FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID -> 211378		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)				42908 660	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS	
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY				802743						
PAPPAS		WELL #:		7A	RRCID -> 174103		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WYNDELTS		WELL #:		9	RRCID -> 174108		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)				42917 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169						
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT		WELL #:		1ST	RRCID -> 182012		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12149 PERF.11134 - 11170	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)			43150 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171					
QUINN, B. E.			WELL #: 1	RRCID -> 149960	COMPL. DATE 04/19/1994	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12453	- 12521
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257					
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #: 1	RRCID -> 150771	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 12945	PERF.12030	- 12713
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HUCKLEBERRY SWD			WELL #: 1	RRCID -> 157525	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 3842	PERF. 3590	- 3720
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #: 2ST	RRCID -> 178943	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 12836	PERF.12007	- 12113
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)			43150 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257					
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #: 2ST	RRCID -> 169468	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 12836	PERF.12777	- 12785
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. HUDGINS, JOEL															43201 475 834097		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 (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								15		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								15		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								15		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								15		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								15		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								15		
SHANNON, L. H.															WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510												
11	6780	X	6563	-0-	-217	-0-	-0-	6511	2	52	9	N		47											180		
12	7533	X	6923	-0-	-610	-0-	-0-	6842	2	81	9	N		74		172	1								82		
01	7533	X	6370	-0-	-1163	-0-	-0-	6344	2	26	9	N		24											106		
02	6804	X	2621	-0-	-4183	-0-	-0-	2603	2	18	9	N		16											122		
03	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	-0-	11190	2	63	9	N		57											179		
*04	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	-0-	6651	2	44	9	N		40		170	1								49		
HUEBNER (9,960 S.) CALLON (EAGLE FORD) LLC HUEBNER, PAULINE															43256 333 124805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
WELL #: 2															RRCID -> 275344 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10032 - 10112												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										-0-		
HUGHART (YEGUA 4850) FIVE-JAB, INC. USA EVERGREEN															43312 495 271310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO						
WELL #: 1															RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700												
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680							N	NO RPT										72		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680							N	NO RPT										72		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680							N	NO RPT										72		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680							N	NO RPT										72		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680							N	NO RPT										72		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680							N	NO RPT										72		
PLUGGED AND ABANDONED_____															12/12/2017												
SOUTHCOST PRODUCTION INC BOTTOMS															803257						CNTY: SAN JACINTO						
WELL #: 1															RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT										-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT										-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT										-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT										-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT										-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT										-0-		
HULL OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. FENTON, B. H. ET AL INC															43381 001 628104		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
WELL #: 1															RRCID -> 115949 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										-0-		

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: LIBERTY			
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		WELL #:		684517 5	RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 7034 - 7039	
FAILOR E.K. FEE											
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	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BINGLE, W. L.		WELL #:		3	RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8279 - 8311	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
SARATOGA OIL COMPANY		WELL #:		748440 53	RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH	5065	PERF. N/A	
GUEDRY, SANSAN											
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			-0-	
*12	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			-0-	
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			-0-	
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			-0-	
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			-0-	
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			-0-	
GUEDRY, SANSAN		WELL #:		56	RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978	TOTAL DEPTH	3765	PERF. N/A	
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			-0-	
*12	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			-0-	
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			-0-	
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			-0-	
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			-0-	
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			-0-	
TEXANA OPERATING COMPANY		WELL #:		844253 4	RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8016 - 8030	
MERCHANT, A. -A-											
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
HULL *		WELL #:		43381 002 879035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC											
SWILLEY											
11	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					348	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					457	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					433	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					533	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					651	
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					651	

HULL *		//CONT.//		43381 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
BINGLE		WELL #:		1	RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834				
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HULL (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				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668				N	NO RPT			-0-
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)				43385 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000									
LEMOND		WELL #:		1	RRCID -> 207357		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908									
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 L	RRCID -> 198613		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234				
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	3			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
CAHOON DEEP UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200848		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922									
CANTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192451		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)														
SILVERBROOK OPERATING, LLC														
ESPREE														
//CONT.// 43385 250					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 781922										CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1					RRCID -> 196142					COMPL. DATE 06/26/2003				
					TOTAL DEPTH 13500					PERF. 9990 - 10191				
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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)														
H.E.R. OPERATING, LLC														
ESPREE														
WELL #: 1					RRCID -> 218341					COMPL. DATE 07/01/2006				
					TOTAL DEPTH 13500					PERF. 11673 - 11718				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				205
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				205
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				205
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				205
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				205
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				205
HULL, SOUTH (YEGUA 8500)														
RODEO RESOURCES, L.L.C.														
HAMILL GAS UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 203325					COMPL. DATE 04/27/2004				
					TOTAL DEPTH 12968					PERF. 8451 - 8507				
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
OPEL-ERICKSON														
WELL #: 1					RRCID -> 215604					COMPL. DATE 02/14/2006				
					TOTAL DEPTH 9162					PERF. 8155 - 8281				
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	1				140
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	2	9	N	2		142
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	N	2		144
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2		146
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	N	1		147
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				147
BLACK STONE MINERALS														
WELL #: 1					RRCID -> 224736					COMPL. DATE 07/10/2006				
					TOTAL DEPTH 8600					PERF. 8408 - 8429				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				131
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				131
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				131
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				131
HULL, SOUTH (YEGUA 9000)														
SILVERBROOK OPERATING, LLC														
MAAS														
WELL #: 1					RRCID -> 210275					COMPL. DATE 05/07/2005				
					TOTAL DEPTH 8968					PERF. 9114 - 9200				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) PROLINE ENERGY RESOURCES INC ADAMS, O.P.R.													43385 650 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1													RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9559 - 9566			
M	ALLOW 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							
11	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-				32							
12	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-				32							
01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-				32							
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-				32							
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2350	2	17	9	N	15				47							
04	1680 N	1174	-0-	-506	-0-	1174	2			N	-0-				47							
CAHOON UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9926 - 10030	
11	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-				188							
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				188							
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-				188							
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-	154	1		34							
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				34							
*04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				34							
CAHOON UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 10042 - 10198	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209							
01	14B2 EXT	36	-0-	-36	-0-	36	2			N	-0-				209							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-				209							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-				209							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-				209							
XTO ENERGY INC. ABSHIER													945936 WELL #: 2		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 9530 - 9541	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48							
HULL, SOUTH (YEGUA 9620) FORT APACHE ENERGY, INC. CAMPBELL, MARY													43385 680 277908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1 U													RRCID -> 206059		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9558 - 9582			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
LEMOND													WELL #: 1		RRCID -> 238190		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9666 - 9675	
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				25							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25							
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	5				30							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				37							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37							

HULL AIRPORT (YEGUA 8660)																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																
HULL																
					43396 700	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					681327											
					WELL #:	1	RRCID -> 126337				COMPL. DATE 03/04/2004				TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE		
0								CODE	AMT	CODE			AMT CODE	AMT CODE		
11	1470 #	19	-0-	-1451	-0-			10 1	9 9		N	8		111		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111		
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-		111		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111		
HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)																
JANTEX OIL COMPANY																
HENDERSON UNIT																
					43616 664	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					429878											
					WELL #:	1 C	RRCID -> 063769				COMPL. DATE 09/05/1975				TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
HUNGERFORD, E. (3200)																
JANTEX OIL COMPANY																
HENDERSON UNIT																
					43616 830	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					429878											
					WELL #:	1 T	RRCID -> 063770				COMPL. DATE 09/05/1975				TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
HUNGERFORD, NORTH (3050)																
DECKER OPERATING CO., L.L.C.																
CALLAWAY																
					43617 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					209347											
					WELL #:	1	RRCID -> 204728				COMPL. DATE 10/11/2004				TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
HUNGERFORD, N. (3300)																
DECKER OPERATING CO., L.L.C.																
BOETCHER																
					43617 700	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					
					209347											
					WELL #:	1	RRCID -> 263410				COMPL. DATE 06/03/2011				TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229	
11	1680 X	1369	-0-	-311	-0-			15 1	1354 2		N	-0-		-0-		
12	1674 X	984	-0-	-690	-0-			16 1	968 2		N	-0-		-0-		
01	1550 X	1142	-0-	-408	-0-			16 1	1126 2		N	-0-		-0-		
02	1932 X	562	-0-	-1370	-0-			14 1	548 2		N	-0-		-0-		
*03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-			16 1	1389 2		N	-0-		-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)			43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
XOG OPERATING LLC			945921												
MYERS			WELL #: 1		RRCID -> 249836		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 4794 - 4797				
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	* 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-
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)			43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
SMALL, R.P. CORP.			789221												
GARRETT GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 264825		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12549		PERF. 12190 - 12230				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORMA			WELL #: 1		RRCID -> 286001		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 13792		PERF. 12218 - 12241				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)			43820 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.			120479												
PIERCE ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 080389		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 4558 - 4562				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIPER S.W.D., LLC			886209												
VIPER			WELL #: 1D		RRCID -> 275796		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4410 - 4420				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUTCHINS, S. W. (5950)			43822 960		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON						
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.			120479												
PIERCE ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 282624		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 5992 - 5996				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHINS-KUBELA (FRI0 4380)														43836 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.														710549									
MILLER-PALT UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 286545		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 4384 - 4404	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	465			490 1			242				
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	302			329 1			215				
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	413			493 1			135				
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	336			166 1			305				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	353			491 1			167				
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						167				
HUTCHINS-KUBELA (6000)														43836 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
COASTAL EXPANSE OIL & GAS														161634									
MARTHA GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 166778		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 5992 - 5996	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
INDIAN HILLS (YEGUA)														44406 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
SEASHORE ENERGY, INC.														762355									
SCHWEINLE UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7034 - 7036	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						34				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						34				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						34				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						34				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						34				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						34				
PLUGGED AND ABANDONED_____														11/10/2000									
IOLA (DEXTER)														44640 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
APACHE CORPORATION														027200									
BUTAUD E														WELL #: 1		RRCID -> 283831		COMPL. DATE 07/28/2017		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11532 - 11726	
*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-				
*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-				
PLUGGED AND ABANDONED_____														04/01/2021		- WELL PLUGGED 4-1-2021							
SANDEL OPERATING COMPANY														747534									
UPCHURCH -B-														WELL #: 2		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381		PERF.10188 - 10198	
11	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1027	2	21	9	N	19							57				
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	N	1							58				
01	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-							58				
02	980	X	739	-0-	-241	-0-	737	2	2	9	N	2							60				
03	2790	X	1440	-0-	-1350	-0-	1440	2			N	-0-							60				
04	2700	X	1	-0-	-2699	-0-	1	2			N	-0-							60				

IOLA (DEXTER)			//CONT.//			44640 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRIMES					
WORTHAM OIL & GAS						942489														
IOLA-ACCORD UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 177430			COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
IOLA (GEORGETOWN)						44640 275			ASSOCIATED			49B			CNTY: GRIMES					
BYNG ENERGY GROUP, INC.						118732														
MORAN			WELL #:			1H			RRCID -> 157731			COMPL. DATE 11/10/1995			TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				115	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				115	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				115	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				115	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				115	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				115	
CML EXPLORATION, LLC						120648														
DAVIS, OZELLE UNIT			WELL #:			1H			RRCID -> 225939			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328					
11	510	#	-0-	-0-	-0-	-510	-0-	-0-						N	-0-				129	
12	403	#	-0-	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						N	-0-				129	
01	372	#	-0-	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						N	-0-				129	
02	336	#	-0-	-0-	-0-	-336	-0-	-0-						N	-0-				129	
03	372	#	-0-	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						N	-0-				129	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				129	
PRIDE ENERGY COMPANY						677050														
ROBERT			WELL #:			1H			RRCID -> 156791			COMPL. DATE 08/05/1995			TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27	
LEWIS OL			WELL #:			1H			RRCID -> 158761			COMPL. DATE 04/16/1996			TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231					
11	921	R	921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2				N	-0-				118	
12	844	R	844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2				N	-0-				118	
01	780	R	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2				N	-0-				118	
02	868	#	415	-0-	-0-	-453	-0-	-0-	415	2				N	-0-				118	
03	961	#	903	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	903	2				N	-0-				118	
04	930	#	734	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	728	2			6 9	N	5				123	
HOLTH			WELL #:			1H			RRCID -> 195794			COMPL. DATE 08/01/1995			TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9861 - 13977					
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011

IOLA (GLEN ROSE -B-) CML EXPLORATION, LLC KNOTTS UNIT				44640 300 120648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES			
WELL #:				1	RRCID -> 171380	COMPL. DATE 09/14/1998	TOTAL	DEPTH	11906	PERF.10400	-	15821	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SANDEL OPERATING COMPANY WRIGHT, D. M.				747534 1	RRCID -> 074343	COMPL. DATE 05/02/1977	TOTAL	DEPTH	7753	PERF.11250	-	11348	
11	1380 N	8	-0-	-1372	-0-	8	2		N	-0-			155
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			155
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			155
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			155
03	1426 N	885	-0-	-541	-0-	885	2		N	-0-			155
04	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	1287	2	11 9	N	10			165
GRESSETT				WELL #:	1	RRCID -> 087062	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.10905	-	10960
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			79
12	1023 N	10	-0-	-1013	-0-	10	2		N	-0-			79
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			79
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			79
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			79
04	990 N	737	-0-	-253	-0-	737	2		N	-0-			79
IOLA (SUB-CLARKSVILLE) SANDEL OPERATING COMPANY MALLET UNIT				44640 400 747534 1	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES			
WELL #:				1	RRCID -> 088290	COMPL. DATE 05/23/1980	TOTAL	DEPTH	11175	PERF. 8926	-	8932	
11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4194	2	74 9	N	67	187	1	136
12	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4039	2	110 9	N	100			236
01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	3967	2	140 9	N	127			363
02	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3080	2	69 9	N	63	183	1	243
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4429	2	142 9	N	129	185	1	187
*04	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4424	2	86 9	N	78	183	1	82
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 094912	COMPL. DATE 06/25/1981	TOTAL	DEPTH	10187	PERF. 8936	-	8952
11	4110 X	4045	-0-	-65	-0-	3879	2	166 9	N	151	184	1	182
12	4247 X	4008	-0-	-239	-0-	3872	2	136 9	N	124	193	1	113
01	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4490	2	150 9	N	136			249
02	3780 X	3212	-0-	-568	-0-	3170	2	42 9	N	38			287
03	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4519	2	64 9	N	58	184	1	161
04	4320 X	3828	-0-	-492	-0-	3725	2	103 9	N	94			255
SCAMARDO				WELL #:	2	RRCID -> 097788	COMPL. DATE 11/11/1981	TOTAL	DEPTH	10070	PERF. 8887	-	8899
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

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	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	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
PLUGGED AND ABANDONED				07/01/2000														

IOLA, NW (GLENROSE-B-)				44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES		
CANTANGO RESOURCES, INC.				173206							
HASSLER				WELL #:	1H	RRCID -> 208981	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	15160	PERF.11855 - 14063
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UPCHURCH-MCDUGALD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 210159	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL	DEPTH 11848	PERF.11709	- 15330
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
WALLER, C. J. TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 270956	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL DEPTH 10804	PERF. 9038 - 9048
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)				44652 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
ASPECT ENERGY, LLC				035453							
HANNAH-CLARE				WELL #:	RRCID -> 227591	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 8756	-	8770
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED				10/01/2015							

BANNEYER				WELL #:		RRCID -> 228414	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 11585	PERF. 11182 - 11400
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
PLUGGED AND ABANDONED					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	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
DESTEC		WELL #: 2D		RRCID -> 206262		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874	
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144							
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 5D		RRCID -> 140243		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EXXON MINERAL FEE		WELL #: N 1		RRCID -> 254203		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
JACKS CREEK (WILCOX C)		45367 652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER	
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144							
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203206		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JACKS CREEK (WILCOX D)		45367 654		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER	
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144							
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 203833		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JACOB-FOUR (YEGUA)				45460 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK						
LILLEY, C.C., INC.				500736															
CARTER, W. T. & BRO				WELL #: 2	RRCID -> 162738				COMPL. DATE 11/18/1998				TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JAZZ (MAGIC)				45993 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099															
EPSTEIN				WELL #: 5H	RRCID -> 280944				COMPL. DATE 04/28/2016				TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050						
11	1650 #	122	-0-	-1528	-0-	122 3						N	-0-					53	
12	1705 #	15	-0-	-1690	-0-	15 3						N	-0-					53	
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3						N	-0-					53	
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-							N	-0-					53	
03	124 #	31	-0-	-93	-0-	31 3						N	-0-					53	
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-					53	
JAZZ (WILCOX DEEP)				45995 470	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK						
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716															
PEPPERJACK B				WELL #: 1	RRCID -> 285495				COMPL. DATE 07/02/2018				TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880															
PEPPERJACK A				WELL #: 1	RRCID -> 284066				COMPL. DATE 04/12/2019				TOTAL DEPTH 15678 PERF.15430 - 15440						
11	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-							N	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2020 - WELL PLUGGED 11-15-20															
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099															
FEE, B. P.				WELL #: 1	RRCID -> 194348				COMPL. DATE 02/20/2003				TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					6	
MARSH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 196940				COMPL. DATE 08/17/2003				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GILCREASE			WELL #:			1	RRCID -> 210884			COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLACKWOOD			WELL #:			1	RRCID -> 212502			COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
BP "C"			WELL #:			1	RRCID -> 213406			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KYSER GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 214752			COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GILCHREASE GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 216167			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLACKWOOD			WELL #:			2	RRCID -> 216281			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484						
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	178	3	24	9	N	22						112	
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	467	3	9	9	N	8	93	1				27	
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-						27	
02	196	N	114	-0-	-82	-0-	105	3	9	9	N	8						35	
03	465	N	197	-0-	-268	-0-	197	3			N	-0-						35	
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-						35	

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK							
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099																
GILCHREASE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 219129			COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) LIFT (L) STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BP 'D'					WELL #: 1			RRCID -> 219132			COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BLACK STONE "C"					WELL #: 1			RRCID -> 219965			COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	

BLACK STONE "B"					WELL #: 1			RRCID -> 220185			COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	

BP "D"					WELL #: 2			RRCID -> 225102			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160					
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3				N	-0-					21	
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3				N	-0-					21	
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3				N	-0-					21	
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					21	
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3				N	-0-					21	
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	3		N	-0-					21	

BP "F" GAS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 225356			COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MARSH GAS UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 229818			COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BP "G"		WELL #:		1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905		PERF.11020 - 11036		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424		PERF.11040 - 11302		
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	70	3	22	9	N	20	42	1	34
*09	120 N	75	-0-	-45	-0-	73	3	2	9	N	2			36
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			36
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			36
*12	93 N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-			36
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-			36
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			36
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			36
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			36
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10760 - 11064		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			47
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	331	3	N	2			49
						2	9							
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	15			64
						17	9							
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			64
*03	341 N	28	-0-	-313	-0-	28	3			N	-0-			64
*04	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-			64
BP FEE		WELL #:		3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12012 - 12064		
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			52
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			52
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
WING		WELL #:		1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11454 - 11466		
11	36232 X	36232	-0-	-0-	-0-	35815	3	417	9	N	379	356	1	252
12	37128 X	37128	-0-	-0-	-0-	1568	1	35327	3	N	212	383	1	81
						233	9							
01	35277 X	35277	-0-	-0-	-0-	1579	1	33098	3	N	545	370	1	256
						600	9							
02	29424 X	29424	-0-	-0-	-0-	1304	1	27776	3	N	313	424	1	145
						344	9							
03	35315 X	35315	-0-	-0-	-0-	1578	1	33355	3	N	347	368	1	124
						382	9							
*04	32932 X	32932	-0-	-0-	-0-	1531	1	30840	3	N	510	481	1	153
						561	9							
HICKWOOD		WELL #:		1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11740 - 11892		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099												
WILDWOOD GAS UNIT "B"			WELL #: 1			RRCID -> 249152			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650			
M	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

SHOAL CREEK			WELL #: 1			RRCID -> 249169			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"			WELL #: 2			RRCID -> 249846			COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177			
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			60
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			60
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			60
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			60
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			60
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			60

STAPLETON			WELL #: 1			RRCID -> 250800			COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BP "G"			WELL #: 2			RRCID -> 250819			COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 253869			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640			
11	390	N	81	-0-	-309	-0-	81	3			N	-0-			60
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	3	2	9	N	2	2	1	60
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	138	3	61	9	N	55	1	1	114
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	499	3	2	9	N	2	1	1	115
03	744	N	47	-0-	-697	-0-	47	3			N	-0-			115
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			115

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 254208			COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099														
WING			WELL #: 2			RRCID -> 254211			COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446					
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

BP "H"			WELL #: 1			RRCID -> 254213			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

WING			WELL #: 3			RRCID -> 254448			COMPL. DATE 11/10/2009			TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472					
11	61410	X	44410	-0-	-17000	-0-	43983	3	427	9	N	388	363	1		234	
12	56141	X	49465	-0-	-6676	-0-	1597	1	47560	3	N	280	357	1		157	
							308	9									
01	48949	X	45044	-0-	-3905	-0-	1517	1	43210	3	N	288	184	1		261	
							317	9									
02	44212	X	40665	-0-	-3547	-0-	1262	1	39125	3	N	253	357	1		157	
							278	9									
03	49476	X	48349	-0-	-1127	-0-	1577	1	46372	3	N	364	286	1		235	
							400	9									
04	47880	X	43383	-0-	-4497	-0-	1513	1	41552	3	N	289	352	1		172	
							318	9									

WIGGINS			WELL #: 1			RRCID -> 255288			COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

BP-BLACK STONE GU			WELL #: 1			RRCID -> 258505			COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BP "K"			WELL #: 1			RRCID -> 258506			COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP)												CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY																
WING																
WELL #: 5												RRCID -> 258677				
COMPL. DATE 03/04/2010												TOTAL DEPTH 13660				
PERF.13224 - 13330																
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
11	6990 X	4977	-0-	-2013	-0-	4946	3	31	9	N	28					70
12	6324 X	5505	-0-	-819	-0-	1193	1	4312	3	N	-0-					70
01	6324 X	5487	-0-	-837	-0-	1193	1	4294	3	N	-0-					70
02	5264 X	4306	-0-	-958	-0-	959	1	3278	3	N	63					133
						69	9									
03	5766 X	5726	-0-	-40	-0-	1200	1	4526	3	N	-0-	93	1			40
04	5340 X	5210	-0-	-130	-0-	1182	1	3991	3	N	34					74
						37	9									

BLACK STONE-BP												WELL #: 1				
RRCID -> 258679												COMPL. DATE 07/18/2010				
TOTAL DEPTH 12558												PERF.12160 - 12170				
11	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	3			N	-0-					31
12	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	896	1	4588	3	N	-0-					31
01	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	870	1	4552	3	N	-0-					31
02	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	522	1	2886	3	N	24					55
						26	9									
*03	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	870	1	3301	3	N	18					73
						20	9									
*04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	991	1	3269	3	N	-0-					73

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT												WELL #: 1				
RRCID -> 258762												COMPL. DATE 02/11/2010				
TOTAL DEPTH 13500												PERF.12748 - 12760				
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	824	2	46	9	N	42	179	1			57
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	248	1	574	2	N	37					94
						41	9									
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	248	1	575	2	N	38					132
						42	9									
02	784 N	769	-0-	-15	-0-	224	1	510	2	N	32					164
						35	9									
03	868 N	710	-0-	-158	-0-	185	1	457	2	N	62	181	1			45
						68	9									
04	840 N	663	-0-	-177	-0-	185	1	437	2	N	37					82
						41	9									

WING												WELL #: 7				
RRCID -> 258797												COMPL. DATE 08/29/2010				
TOTAL DEPTH 12400												PERF.10138 - 10170				
11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4221	3	95	9	N	86	183	1			92
12	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	619	1	3796	3	N	110					202
						121	9									
01	4371 X	3365	-0-	-1006	-0-	619	1	2636	3	N	100					302
						110	9									
02	3948 X	2830	-0-	-1118	-0-	559	1	2203	3	N	62	178	1			186
						68	9									
03	4371 X	3238	-0-	-1133	-0-	619	1	2518	3	N	92	175	1			103
						101	9									
04	4230 X	2409	-0-	-1821	-0-	449	1	1885	3	N	68	100	1			71
						75	9									

BLACK STONE "G"												WELL #: 1				
RRCID -> 258808												COMPL. DATE 03/19/2019				
TOTAL DEPTH 13350												PERF.10910 - 10922				
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			50

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP "L"														CNTY: POLK			
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 877099																	
WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128																	
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	91925 X	91925	-0-	-0-	-0-	90520	3	1405	9	N	1277	1462	1	449			
12	97041 X	97041	-0-	-0-	-0-	171	1	95287	3	N	1439	1548	1	340			
						1583	9										
01	96336 X	96336	-0-	-0-	-0-	171	1	94596	3	N	1426	1105	1	661			
						1569	9										
02	81728 X	81728	-0-	-0-	-0-	154	1	80255	3	N	1199	1522	1	338			
						1319	9										
03	92172 X	92172	-0-	-0-	-0-	162	1	90534	3	N	1342	1441	1	239			
						1476	9										
*04	86235 X	86235	-0-	-0-	-0-	15	1	84754	3	N	1333	1282	1	290			
						1466	9										
HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850																	
11	2520 X	1673	-0-	-847	-0-	1649	3	24	9	N	22			199			
12	2542 X	2249	-0-	-293	-0-	652	1	1565	3	N	29			228			
						32	9										
01	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	595	1	2055	3	N	61			289			
						67	9										
02	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	371	1	1408	3	N	25			314			
						28	9										
03	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	371	1	1791	3	N	30			344			
						33	9										
*04	2640 N	2440	-0-	-200	-0-	495	1	1872	3	N	66	166	1	244			
						73	9										
BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 07/24/2016 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298																	
11	3000 N	5120	-0-	2120	8165	4867	3	253	9	N	230	196	1	108			
12	13905 X	5740	-0-	-8165	-0-	75	1	5351	3	N	285	205	1	188			
						314	9										
01	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	75	1	5595	3	N	259	202	1	245			
						285	9										
02	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	75	1	5299	3	N	199	321	1	123			
						219	9										
03	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	155	1	5723	3	N	217	198	1	142			
						239	9										
*04	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	150	1	5763	3	N	255	202	1	195			
						281	9										
EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578																	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55			
12	613 X	613	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55			
01	388 X	388	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			55			
02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			55			
03	651 X	651	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			55			
						15	1	636	3	N	-0-			55			
*04	514 X	514	-0-	-0-	-0-	80	1	420	3	N	13			68			
						14	9										
BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86			

06/16/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 618

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING				//CONT.// //CONT.// WELL #:	45995 470 877099 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: POLK				
						RRCID ->	266639	COMPL.	DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH	11148	PERF.	10640	-	10666	
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
11	3510 X	2539	-0-	-971	-0-			2536	3	3	9	N	3					69
12	3534 X	2155	-0-	-1379	-0-			615	1	1540	3	N	-0-					69
01	3534 X	2453	-0-	-1081	-0-			606	1	1764	3	N	75					144
								83	9									
02	3108 X	2687	-0-	-421	-0-			589	1	2085	3	N	12	111	1			45
								13	9									
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-			903	1	2135	3	N	9					54
								10	9									
*04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-			694	1	2236	3	N	11					65
								12	9									
EPSTEIN					WELL #:	2	RRCID ->	270860	COMPL.	DATE	10/09/2011	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.	13566	-	13654
11	6120 X	4646	-0-	-1474	-0-			4534	3	112	9	N	102	186	1			106
12	6262 X	6093	-0-	-169	-0-			1164	1	4805	3	N	113	118	1			101
								124	9									
01	6076 X	5494	-0-	-582	-0-			1193	1	4224	3	N	70					171
								77	9									
02	4956 X	4734	-0-	-222	-0-			872	1	3739	3	N	112	185	1			98
								123	9									
03	6107 X	5572	-0-	-535	-0-			904	1	4516	3	N	138	185	1			51
								152	9									
04	5910 X	5723	-0-	-187	-0-			1153	1	4475	3	N	86	84	1			53
								95	9									
PARKER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	271062	COMPL.	DATE	05/31/2012	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	14076	-	14092
11	37692 X	37692	-0-	-0-	-0-			36269	3	1423	9	N	1294	1137	1			338
12	38616 X	38616	-0-	-0-	-0-			1662	1	35792	3	N	1056	1134	1			260
								1162	9									
01	36864 X	36864	-0-	-0-	-0-			1662	1	34005	3	N	1088	1111	1			237
								1197	9									
02	35168 X	28806	-0-	-6362	-0-			1254	1	26647	3	N	823	902	1			158
								905	9									
03	38936 X	34579	-0-	-4357	-0-			1662	1	31882	3	N	941	787	1			312
								1035	9									
04	37680 X	31011	-0-	-6669	-0-			1337	1	28753	3	N	837	909	1			240
								921	9									
EPSTEIN					WELL #:	3	RRCID ->	271150	COMPL.	DATE	01/03/2014	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	14000	-	14024
11	20880 X	7494	-0-	-13386	-0-			7312	3	182	9	N	165	173	1			64
12	9021 X	3458	-0-	-5563	-0-			1095	1	2161	3	N	184	148	1			100
								202	9									
01	8618 X	3032	-0-	-5586	-0-			372	1	2419	3	N	219	179	1			140
								241	9									
02	7784 X	4849	-0-	-2935	-0-			336	1	4328	3	N	168	181	1			127
								185	9									
03	8618 X	5146	-0-	-3472	-0-			369	1	4514	3	N	239	184	1			182
								263	9									
04	7500 X	5488	-0-	-2012	-0-			946	1	4247	3	N	268	368	1			82
								295	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN				//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
				RRCID -> 271322		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13728 - 14004				
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
11	42570 X	39460	-0-	-3110	-0-	38853	3	607	9	N	552	481	1			215
12	43338 X	40768	-0-	-2570	-0-	326	1	39795	3	N	588	701	1			102
01	42718 X	40677	-0-	-2041	-0-	647	9	39705	3	N	587	543	1			146
02	38584 X	32493	-0-	-6091	-0-	326	1	31685	3	N	467	376	1			237
03	42439 X	38644	-0-	-3795	-0-	294	1	37742	3	N	524	573	1			188
*04	39450 X	37416	-0-	-2034	-0-	514	9	36483	3	N	562	543	1			207
						326	1									
						576	9									
						315	1									
						618	9									

WING				WELL #: 11	RRCID -> 272442	COMPL. DATE 05/28/2013				TOTAL DEPTH 14175		PERF.13888 - 14001				
11	570 N	189	-0-	-381	-0-	189	3			N	-0-					82
12	558 N	58	-0-	-500	-0-	13	1	31	3	N	13					95
01	186 N	41	-0-	-145	-0-	14	9	22	3	N	-0-					95
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	19	1	50	3	N	-0-					95
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	55	1	71	3	N	10	78	1			27
						63	1									
						11	9									
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	167	1	167	3	N	-0-					27

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 276937	COMPL. DATE 11/01/2016				TOTAL DEPTH 15000		PERF.13122 - 13138				
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	447	3	29	9	N	26					82
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	60	1	436	3	N	20	74	1			28
01	589 N	442	-0-	-147	-0-	22	9	381	3	N	17					45
02	448 N	388	-0-	-60	-0-	42	1	327	3	N	17					62
03	527 N	355	-0-	-172	-0-	19	9	301	3	N	-0-					62
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	54	1	270	3	N	18					80
						57	1									
						20	9									

ALLAR GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 277561	COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL DEPTH 14600		PERF.12868 - 13000				
11	14460 X	9383	-0-	-5077	-0-	8880	3	503	9	N	457	544	1			196
12	13051 X	10340	-0-	-2711	-0-	605	1	9175	3	N	509	544	1			161
01	9951 X	3855	-0-	-6096	-0-	560	9	3056	3	N	176	181	1			156
02	8764 X	788	-0-	-7976	-0-	605	1	224	3	N	16					172
03	10354 X	241	-0-	-10113	-0-	194	9	19	9	N	17	112	1			77
04	10020 X	80	-0-	-9940	-0-	546	1	26	3	N	-0-					77
						18	9									
						222	3									
						54	1									

WING				WELL #: 9	RRCID -> 279423	COMPL. DATE 01/23/2011				TOTAL DEPTH 13840		PERF.13714 - 13738				
11	47960 X	47960	-0-	-0-	-0-	47512	3	448	9	N	407	542	1			193
12	50213 X	50213	-0-	-0-	-0-	392	1	49368	3	N	412	428	1			177
01	47745 X	47745	-0-	-0-	-0-	453	9	46910	3	N	371	181	1			367
02	39797 X	39797	-0-	-0-	-0-	427	1	39095	3	N	333	487	1			213
03	43067 X	43067	-0-	-0-	-0-	408	9	42328	3	N	334	364	1			183
*04	38132 X	38132	-0-	-0-	-0-	336	1	37451	3	N	292	347	1			128
						366	9									
						372	1									
						367	9									
						360	1									
						321	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY PARKER GAS UNIT				//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
				RRCID -> 279877		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL		DEPTH 14511		PERF.13468 - 13525			
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
11	37560 X	23708	-0-	-13852	-0-	22916	3	792	9	N	720	742	1		234
12	36611 X	4801	-0-	-31810	-0-	450	1	4176	3	N	159	294	1		99
01	33542 X	28066	-0-	-5476	-0-	175	9								
02	29792 X	26892	-0-	-2900	-0-	450	1	26685	3	N	846	739	1		206
03	32686 X	32686	-0-	-0-	-0-	931	9								
03	32686 X	32686	-0-	-0-	-0-	406	1	25598	3	N	807	746	1		267
03	32686 X	32686	-0-	-0-	-0-	888	9								
03	32686 X	32686	-0-	-0-	-0-	423	1	31329	3	N	849	919	1		197
*04	29162 X	29162	-0-	-0-	-0-	934	9								
*04	29162 X	29162	-0-	-0-	-0-	165	1	28198	3	N	726	737	1		186
*04	29162 X	29162	-0-	-0-	-0-	799	9								

BLACK STONE 'N'				WELL #:	1	RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL		DEPTH 14700		PERF.12740 - 12768	
11	6090 X	4862	-0-	-1228	-0-	4719	3	143	9	N	130	247	1		67
12	6169 X	5111	-0-	-1058	-0-	390	1	4580	3	N	128	143	1		52
01	5890 X	4912	-0-	-978	-0-	141	9								
02	5040 X	3354	-0-	-1686	-0-	361	1	4411	3	N	127				179
03	5239 X	4784	-0-	-455	-0-	140	9								
03	5239 X	4784	-0-	-455	-0-	282	1	3000	3	N	65	186	1		58
04	4950 X	4577	-0-	-373	-0-	72	9								
04	4950 X	4577	-0-	-373	-0-	441	1	4225	3	N	107				165
04	4950 X	4577	-0-	-373	-0-	118	9								
04	4950 X	4577	-0-	-373	-0-	430	1	3994	3	N	139	204	1		100
04	4950 X	4577	-0-	-373	-0-	153	9								

HOLLY GROVE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 279991		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL		DEPTH 14319		PERF.12906 - 12916	
11	3150 X	1220	-0-	-1930	-0-	1150	3	70	9	N	64	141	1		35
12	3255 X	2893	-0-	-362	-0-	252	1	2525	3	N	105	99	1		41
01	3255 X	2737	-0-	-518	-0-	116	9								
02	2912 X	1840	-0-	-1072	-0-	252	1	2396	3	N	81				122
03	2883 X	862	-0-	-2021	-0-	89	9								
03	2883 X	862	-0-	-2021	-0-	248	1	1530	3	N	56	59	1		119
04	2790 X	946	-0-	-1844	-0-	62	9								
04	2790 X	946	-0-	-1844	-0-	252	1	567	3	N	39	128	1		30
04	2790 X	946	-0-	-1844	-0-	43	9								
04	2790 X	946	-0-	-1844	-0-	330	1	581	3	N	32				62
04	2790 X	946	-0-	-1844	-0-	35	9								

BLACK STONE 'O' GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 280579		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL		DEPTH 14900		PERF.13530 - 13550	
11	15300 X	14094	-0-	-1206	-0-	13897	3	197	9	N	179	184	1		115
12	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	1132	1	15115	3	N	167	190	1		92
01	16089 X	14721	-0-	-1368	-0-	184	9								
02	14532 X	11832	-0-	-2700	-0-	1103	1	13409	3	N	190	185	1		97
03	17927 X	17927	-0-	-0-	-0-	209	9								
03	17927 X	17927	-0-	-0-	-0-	957	1	10776	3	N	90	79	1		108
03	17927 X	17927	-0-	-0-	-0-	99	9								
03	17927 X	17927	-0-	-0-	-0-	1207	1	16501	3	N	199	229	1		78
*04	16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	219	9								
*04	16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	1153	1	15220	3	N	163	178	1		63
*04	16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	179	9								

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY PARKER GAS UNIT														//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK							
														RRCID -> 280580				COMPL. DATE 08/10/2016				TOTAL DEPTH 14500				PERF.13662 - 13686							
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											
11	36608 X	36608	-0-	-0-	-0-	-0-			35137	3		1471	9	N	1337		1287	1				219											
12	37464 X	37464	-0-	-0-	-0-	-0-			372	1		35625	3	N	1334		1293	1				260											
									1467	9																							
01	33895 X	33895	-0-	-0-	-0-	-0-			372	1		32216	3	N	1188		1309	1				139											
									1307	9																							
02	26180 X	26180	-0-	-0-	-0-	-0-			336	1		24908	3	N	851		733	1				257											
									936	9																							
03	30949 X	30949	-0-	-0-	-0-	-0-			369	1		29454	3	N	1024		1085	1				196											
									1126	9																							
*04	27184 X	27184	-0-	-0-	-0-	-0-			360	1		25696	3	N	1025		903	1				318											
									1128	9																							
BLACK STONE 'O' GAS UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 280582				COMPL. DATE 11/19/2014				TOTAL DEPTH 15000				PERF.13530 - 13588			
11	24900 X	19890	-0-	-5010	-0-	-0-			19638	3		252	9	N	229		279	1				100											
12	24583 X	18657	-0-	-5926	-0-	-0-			1478	1		16860	3	N	290		296	1				94											
									319	9																							
01	23529 X	19271	-0-	-4258	-0-	-0-			1438	1		17573	3	N	236		183	1				147											
									260	9																							
02	21252 X	14740	-0-	-6512	-0-	-0-			1113	1		13458	3	N	154		170	1				131											
									169	9																							
03	22041 X	20621	-0-	-1420	-0-	-0-			1485	1		18951	3	N	168		185	1				114											
									185	9																							
*04	20383 X	20383	-0-	-0-	-0-	-0-			1437	1		18735	3	N	192		182	1				124											
									211	9																							
BLACK STONE 'R' GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 280591				COMPL. DATE 01/07/2017				TOTAL DEPTH 14415				PERF.12578 - 12590			
11	6870 X	3246	-0-	-3624	-0-	-0-			3210	3		36	9	N	33		95	1				42											
12	6355 X	4322	-0-	-2033	-0-	-0-			933	1		3367	3	N	20		36	1				26											
									22	9																							
01	4216 X	3799	-0-	-417	-0-	-0-			875	1		2860	3	N	58							84											
									64	9																							
02	3724 X	3047	-0-	-677	-0-	-0-			758	1		2275	3	N	13							97											
									14	9																							
03	4309 X	3313	-0-	-996	-0-	-0-			932	1		2358	3	N	21		56	1				62											
									23	9																							
04	4170 X	3749	-0-	-421	-0-	-0-			1182	1		2531	3	N	33							95											
									36	9																							
CREEL														WELL #: 1				RRCID -> 280596				COMPL. DATE 11/19/2017				TOTAL DEPTH 14680				PERF.10040 - 10064			
11	0 W	44	-0-	44	-0-	457			44	3				N	-0-							54											
12	0 W	62	-0-	62	-0-	519			62	3				N	-0-							54											
01	519 N	-0-	-0-	-519	-0-	-0-								N	-0-							54											
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-								N	-0-							54											
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	-0-			2	3				N	-0-							54											
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	3				N	-0-							54											

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'N'																		
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 877099 WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920																		
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
11	4500 X	2605	-0-	-0-	-1895	-0-	-0-	2544	3	61	9	N	55	117	1			40
12	4340 X	2773	-0-	-0-	-1567	-0-	-0-	390	1	2315	3	N	62	63	1			39
01	3937 X	2612	-0-	-0-	-1325	-0-	-0-	68	9	361	1	2190	3					94
02	3192 X	1550	-0-	-0-	-1642	-0-	-0-	61	9	282	1	1240	3					119
03	3410 X	2192	-0-	-0-	-1218	-0-	-0-	28	9	441	1	1700	3					165
04	2670 X	2073	-0-	-0-	-597	-0-	-0-	51	9	430	1	1591	3					49
								52	9					163	1			
BYARS WELL #: 1 RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285																		
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3	6	9	N	5					40
12	186 N	21	-0-	-0-	-165	-0-	-0-	2	3	19	9	N	17					57
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3	17	9	N	15					72
02	196 N	188	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	188	3			N	-0-					72
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					72
04	240 N	189	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					72
BLACK STONE 'I' WELL #: 1 RRCID -> 280601 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262																		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
BLACK STONE 'P' WELL #: 1 RRCID -> 280602 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972																		
11	3630 X	2851	-0-	-0-	-779	-0-	-0-	2820	3	31	9	N	28					137
12	3720 X	3670	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	889	1	2748	3	N	30					167
01	3658 X	3537	-0-	-0-	-121	-0-	-0-	33	9	860	1	2656	3					186
02	3164 X	2816	-0-	-0-	-348	-0-	-0-	21	9	569	1	2216	3					38
03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	9	1122	1	2588	3					54
04	3540 X	3394	-0-	-0-	-146	-0-	-0-	18	9	1034	1	2298	3					110
								62	9									
BLACK STONE 'Q' WELL #: 1 RRCID -> 280605 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332																		
11	930 N	348	-0-	-0-	-582	-0-	-0-	335	3	13	9	N	12					182
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	609	1	401	3	N	-0-	141	1			41
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	1	145	3	N	3					44
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9									
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	306	3	N	10					54
*03	1023 N	591	-0-	-0-	-432	-0-	-0-	11	9	302	1	268	3					73
*04	660 N	422	-0-	-0-	-238	-0-	-0-	21	9	212	1	210	3					73
													-0-					

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY PARKER GAS UNIT														CNTY: POLK	
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 877099															
WELL #: 3 RRCID -> 280609 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130															
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
11	30720 X	26139	-0-	-4581	-0-	25547	3	592	9	N	538	452	1		241
12	31155 X	29893	-0-	-1262	-0-	1538	1	27595	3	N	691	796	1		136
						760	9								
01	29646 X	29646	-0-	-0-	-0-	1578	1	27372	3	N	633	589	1		180
						696	9								
02	26420 X	26420	-0-	-0-	-0-	882	1	25023	3	N	468	401	1		247
						515	9								
03	29884 X	29298	-0-	-586	-0-	1076	1	27582	3	N	582	661	1		168
						640	9								
04	28920 X	26206	-0-	-2714	-0-	315	1	25250	3	N	583	630	1		121
						641	9								
BLACK STONE 'N'															
WELL #: 3 RRCID -> 280612 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840															
11	570 X	543	-0-	-27	-0-	534	3	9	9	N	8				52
12	863 X	863	-0-	-0-	-0-	405	1	421	3	N	34	60	1		26
						37	9								
01	750 X	750	-0-	-0-	-0-	376	1	372	3	N	2				28
						2	9								
02	632 X	632	-0-	-0-	-0-	296	1	326	3	N	9				37
						10	9								
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	456	1	444	3	N	12				49
						13	9								
*04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	445	1	413	3	N	13				62
						14	9								
JACKSON GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 280625 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952															
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3080	3	106	9	N	96	219	1		105
12	1922 X	803	-0-	-1119	-0-	712	3	91	9	N	83	135	1		53
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-				53
02	1736 X	221	-0-	-1515	-0-	221	3			N	-0-				53
03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2188	3	261	9	N	237	128	1		162
*04	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	1031	1	7758	3	N	389	366	1		185
						428	9								
BLACK STONE "J"															
WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	96	1		26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
PARKER GAS UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502															
11	34080 X	24669	-0-	-9411	-0-	23893	3	776	9	N	705	967	1		143
12	33697 X	25099	-0-	-8598	-0-	326	1	23963	3	N	736	690	1		189
						810	9								
01	27311 X	24850	-0-	-2461	-0-	326	1	23719	3	N	732	774	1		147
						805	9								
02	27086 X	27086	-0-	-0-	-0-	882	1	25577	3	N	570	412	1		305
						627	9								
03	31033 X	31033	-0-	-0-	-0-	906	1	29479	3	N	589	623	1		271
						648	9								
*04	28437 X	28437	-0-	-0-	-0-	1155	1	26632	3	N	591	700	1		162
						650	9								

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY GILLY GAS UNIT														CNTY: POLK			
//CONT.// 45995 470				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 877099																	
WELL #: 1				RRCID -> 280707				COMPL. DATE 03/31/2013				TOTAL DEPTH 15000				PERF.13682 - 13694	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					105
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BLACK STONE 'U'				WELL #: 1				RRCID -> 280759				COMPL. DATE 10/03/2015				TOTAL DEPTH 15229	
																PERF.10764 - 10804	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

GHOST LIGHT				WELL #: 1				RRCID -> 280815				COMPL. DATE 07/25/2014				TOTAL DEPTH 18278	
																PERF.14752 - 14772	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING				WELL #: 12				RRCID -> 280837				COMPL. DATE 03/26/2014				TOTAL DEPTH 16200	
																PERF.10650 - 10670	
11	2040	N	1221	-0-	-819	-0-	1221	3			N	-0-					42
12	2015	N	1417	-0-	-598	-0-	481	1	884	3	N	47					89
							52	9									
01	1302	N	506	-0-	-796	-0-	302	1	204	3	N	-0-					89
02	1148	N	783	-0-	-365	-0-	462	1	321	3	N	-0-	46	1			43
03	1426	N	996	-0-	-430	-0-	497	1	436	3	N	57	58	1			42
							63	9									
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	218	1	1009	3	N	15					57
							17	9									

WING				WELL #: 14				RRCID -> 280882				COMPL. DATE 09/13/2015				TOTAL DEPTH 14500	
																PERF.13398 - 13518	
11	8070	X	4980	-0-	-3090	-0-	4830	3	150	9	N	136	181	1			71
12	8215	X	7112	-0-	-1103	-0-	731	1	6208	3	N	157	182	1			46
							173	9									
01	7688	X	7214	-0-	-474	-0-	731	1	6318	3	N	150					196
							165	9									
02	6748	X	5156	-0-	-1592	-0-	638	1	4389	3	N	117	180	1			133
							129	9									
03	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	715	1	6296	3	N	132	111	1			154
							145	9									
04	6990	X	6740	-0-	-250	-0-	683	1	5908	3	N	135	235	1			54
							149	9									

BLACK STONE 'R' GAS UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 280883				COMPL. DATE 07/14/2016				TOTAL DEPTH 14500	
																PERF.12588 - 12598	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)												CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY																
WING																
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 877099																
WELL #: 13 RRCID -> 281039 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BLACK STONE 'V'												WELL #: 1 RRCID -> 281292 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186				
11	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	3				N	-0-				102
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3				N	-0-	68	1		34
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3				N	-0-				34
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3				N	-0-				34
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3				N	-0-				34
04	540 N	390	-0-	-150	-0-	60	1	330	3		N	-0-				34
EPSTEIN												WELL #: 7H RRCID -> 281336 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274				
11	7260 X	1248	-0-	-6012	-0-	1234	3	14	9		N	13				40
12	16151 X	12207	-0-	-3944	-0-	804	1	11181	3		N	202	186	1		56
						222	9									
01	16151 X	5134	-0-	-11017	-0-	399	1	4676	3		N	54				110
						59	9									
02	14588 X	1320	-0-	-13268	-0-	309	1	998	3		N	12	94	1		28
						13	9									
03	12214 X	11794	-0-	-420	-0-	312	1	11330	3		N	138	139	1		27
						152	9									
04	11820 X	9390	-0-	-2430	-0-	863	1	8344	3		N	166	63	1		130
						183	9									
BLACK STONE 'O' GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540				
11	117630 X	101418	-0-	-16212	-0-	100187	3	1231	9		N	1119	1291	1		182
12	117211 X	103060	-0-	-14151	-0-	236	1	101529	3		N	1177	1188	1		171
						1295	9									
01	110732 X	100625	-0-	-10107	-0-	236	1	99131	3		N	1144	1083	1		232
						1258	9									
02	100016 X	86823	-0-	-13193	-0-	235	1	85484	3		N	1004	926	1		310
						1104	9									
03	107446 X	96140	-0-	-11306	-0-	326	1	94619	3		N	1086	1090	1		306
						1195	9									
04	101430 X	89618	-0-	-11812	-0-	315	1	88183	3		N	1018	1109	1		215
						1120	9									
WING												WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73

JAZZ (WILCOX DEEP)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
BLACK STONE 'R' GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626														
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
11	32490 X	23510	-0-	-8980	-0-	23172	3	338	9	N	307	184	1	216
12	32271 X	30655	-0-	-1616	-0-	2184	1	28102	3	N	335	469	1	82
						369	9							
01	28923 X	27051	-0-	-1872	-0-	2184	1	24509	3	N	325	186	1	221
						358	9							
02	25732 X	22690	-0-	-3042	-0-	1966	1	20443	3	N	255	369	1	107
						281	9							
03	30659 X	25539	-0-	-5120	-0-	2326	1	22931	3	N	256	132	1	231
						282	9							
04	29670 X	18931	-0-	-10739	-0-	2478	1	16287	3	N	151	245	1	137
						166	9							
EPSTEIN														
WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638														
11	32073 X	32073	-0-	-0-	-0-	31367	3	706	9	N	642	622	1	239
12	32757 X	32757	-0-	-0-	-0-	326	1	31727	3	N	640	745	1	134
						704	9							
01	32147 X	30658	-0-	-1489	-0-	326	1	29580	3	N	684	545	1	273
						752	9							
02	29036 X	24582	-0-	-4454	-0-	294	1	23709	3	N	526	513	1	286
						579	9							
03	32147 X	28093	-0-	-4054	-0-	326	1	27098	3	N	608	688	1	206
						669	9							
04	31110 X	25654	-0-	-5456	-0-	315	1	24716	3	N	566	549	1	223
						623	9							
BLACK STONE 'T'														
WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK STONE 'S'														
WELL #: 1 RRCID -> 281597 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
BLACK STONE 'X'														
WELL #: 1 RRCID -> 281600 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN														CNTY: POLK	
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 877099															
WELL #: 8H RRCID -> 281607 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	16825 X	16825	-0-	-0-	-0-	16397	3	428 9	N	389	556 1		187		
12	16610 X	16610	-0-	-0-	-0-	66 1	16141	3	N	366	381 1		172		
						403 9									
01	16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	66 1	15548	3	N	359	214 1		317		
						395 9									
02	18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	862 1	17129	3	N	325	397 1		245		
						358 9									
03	22335 X	22335	-0-	-0-	-0-	984 1	20921	3	N	391	403 1		233		
						430 9									
*04	19595 X	19595	-0-	-0-	-0-	631 1	18514	3	N	409	330 1		312		
						450 9									
EPSTEIN														WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
EPSTEIN														WELL #: 5H RRCID -> 282348 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
WILDWOOD GAS UNIT "B"														WELL #: 3 RRCID -> 284154 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75		
TRINITY														WELL #: 1 RRCID -> 284469 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924	
11	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	19026	2	182 9	N	165	180 1		172		
12	20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	1501 1	18397	2	N	118			290		
						130 9									
01	19344 X	19131	-0-	-213	-0-	1472 1	17486	2	N	157	174 1		273		
						173 9									
02	17472 X	15485	-0-	-1987	-0-	1240 1	14126	2	N	108	174 1		207		
						119 9									
03	19594 X	19594	-0-	-0-	-0-	1501 1	17972	2	N	110	180 1		137		
						121 9									
04	18720 X	18239	-0-	-481	-0-	1583 1	16522	2	N	122			259		
						134 9									

06/16/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 628

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING			//CONT.// //CONT.// WELL #:		45995 470 877099 18	NON-ASSOCIATED RRCID -> 284543		CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2018				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886						
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
11	5490 X	1965	-0-	-3525	-0-	1965	3					N	-0-					151
12	4526 X	3304	-0-	-1222	-0-	358	1			2946	3	N	-0-			78	1	73
01	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	378	1			12440	3	N	97					170
						107	9											
02	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	292	1			9744	3	N	86			116	1	140
						95	9											
03	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	376	1			6700	3	N	37					177
						41	9											
04	12510 X	3834	-0-	-8676	-0-	317	1			3514	3	N	3			92	1	88
						3	9											

WING					WELL #:	16	RRCID -> 284832	COMPL. DATE 06/11/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464						
11	10740 X	7353	-0-	-3387	-0-	7302	3			51	9	N	46					134
12	11098 X	7582	-0-	-3516	-0-	731	1			6797	3	N	49			111	1	72
						54	9											
01	10013 X	3494	-0-	-6519	-0-	363	1			3123	3	N	7					79
						8	9											
02	8568 X	1987	-0-	-6581	-0-	592	1			1364	3	N	28					107
						31	9											
03	8308 X	749	-0-	-7559	-0-	74	1			671	3	N	4					111
						4	9											
04	7350 X	149	-0-	-7201	-0-	21	1			128	3	N	-0-					111

WING					WELL #:	17	RRCID -> 285546	COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440						
11	103770 X	78947	-0-	-24823	-0-	78297	3			650	9	N	591			547	1	278
12	101091 X	85777	-0-	-15314	-0-	1820	1			83194	3	N	694			686	1	286
						763	9											
01	92287 X	82203	-0-	-10084	-0-	1917	1			79536	3	N	682			720	1	248
						750	9											
02	79380 X	66568	-0-	-12812	-0-	1334	1			64649	3	N	532			591	1	189
						585	9											
03	87079 X	77948	-0-	-9131	-0-	1786	1			75433	3	N	663			544	1	308
						729	9											
04	83010 X	68109	-0-	-14901	-0-	1579	1			66067	3	N	421			629	1	100
						463	9											

BLACK STONE "G"					WELL #:	2	RRCID -> 286754	COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784						
11	25860 X	23281	-0-	-2579	-0-	22078	3			1203	9	N	1094			1439	1	118
12	26722 X	23245	-0-	-3477	-0-	849	1			21011	3	N	1259			1039	1	338
						1385	9											
01	26722 X	21679	-0-	-5043	-0-	1002	1			19445	3	N	1120			1183	1	275
						1232	9											
02	24136 X	17371	-0-	-6765	-0-	771	1			15548	3	N	956			724	1	507
						1052	9											
03	26195 X	20641	-0-	-5554	-0-	1045	1			18450	3	N	1042			1194	1	355
						1146	9											
04	23280 X	19019	-0-	-4261	-0-	1124	1			16851	3	N	949			983	1	321
						1044	9											

(GWN415)

06/16/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 629

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP)													CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY														
WING														
WELL #: 20														
RRCID -> 286832														
COMPL. DATE 06/07/2018														
TOTAL DEPTH 12396													PERF.11952 - 12008	
M	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
11	33180 X	20725	-0-	-12455	-0-	20563	3	162	9	N	147	184	1	250
12	33604 X	911	-0-	-32693	-0-	467	1	444	3	N	-0-	169	1	81
01	27063 X	105	-0-	-26958	-0-	78	1	27	3	N	-0-			81
02	24444 X	1356	-0-	-23088	-0-	165	1	1125	3	N	60			141
						66	9							
03	27063 X	1452	-0-	-25611	-0-	238	1	1214	3	N	-0-			141
04	20730 X	15130	-0-	-5600	-0-	1369	1	13677	3	N	76	139	1	78
						84	9							

EPSTEIN														
WELL #: 12														
RRCID -> 288872														
COMPL. DATE 10/04/2018														
TOTAL DEPTH 13935													PERF.13544 - 13790	
11	31680 X	11270	-0-	-20410	-0-	10917	3	353	9	N	321	358	1	172
12	32736 X	20905	-0-	-11831	-0-	1460	1	18737	3	N	644	558	1	258
						708	9							
01	31372 X	15442	-0-	-15930	-0-	1460	1	13600	3	N	347	365	1	240
						382	9							
02	24976 X	11190	-0-	-13786	-0-	1108	1	9759	3	N	294	369	1	165
						323	9							
03	23467 X	17462	-0-	-6005	-0-	1168	1	15876	3	N	380	366	1	179
						418	9							
04	20220 X	8391	-0-	-11829	-0-	1459	1	6734	3	N	180	182	1	177
						198	9							

MAYFIELD														
WELL #: 1H														
RRCID -> 288885														
COMPL. DATE 08/01/2018														
TOTAL DEPTH 12040													PERF.13700 - 16668	
11	16260 X	13199	-0-	-3061	-0-	12874	3	325	9	N	295	547	1	123
12	13237 X	10407	-0-	-2830	-0-	1016	1	8833	3	N	507	375	1	255
						558	9							
01	11594 X	11078	-0-	-516	-0-	1066	1	9725	3	N	261	184	1	332
						287	9							
02	12320 X	8689	-0-	-3631	-0-	903	1	7631	3	N	141	185	1	288
						155	9							
03	13640 X	10888	-0-	-2752	-0-	1268	1	9369	3	N	228	354	1	162
						251	9							
*04	13200 X	6306	-0-	-6894	-0-	737	1	5423	3	N	133			295
						146	9							

SENTINEL														
WELL #: 1														
RRCID -> 289096														
COMPL. DATE 07/27/2019														
TOTAL DEPTH 14337													PERF.12604 - 12724	
11	0 W	10464	-0-	10464	486015	10326	3	138	9	N	125	179	1	150
12	0 W	10048	-0-	10048	496063	509	1	9352	3	N	170	175	1	145
						187	9							
01	505867 X	9804	-0-	-496063	-0-	691	1	8916	3	N	179	38	1	286
						197	9							
02	12488 X	7812	-0-	-4676	-0-	527	1	7175	3	N	100	212	1	174
						110	9							
03	12059 X	9084	-0-	-2975	-0-	537	1	8419	3	N	116	173	1	117
						128	9							
04	10470 X	7952	-0-	-2518	-0-	821	1	7039	3	N	84			201
						92	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE "G"				//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
						RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 13750		PERF.12468 - 12872			
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
11	21270 X	9365	-0-	-11905	-0-	8737	3	628	9	N	571	543	1		271
12	21204 X	9377	-0-	-11827	-0-	798	1	7900	3	N	617	756	1		132
						679	9								
01	14012 X	9803	-0-	-4209	-0-	957	1	8268	3	N	525	410	1		247
						578	9								
02	11144 X	7353	-0-	-3791	-0-	799	1	6158	3	N	360	399	1		208
						396	9								
03	10850 X	9074	-0-	-1776	-0-	1045	1	7574	3	N	414	399	1		223
						455	9								
04	9480 X	8205	-0-	-1275	-0-	811	1	6945	3	N	408	378	1		253
						449	9								

WING 'N'				WELL #: 1	RRCID -> 289139	COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 12133		PERF.11390 - 11430					
11	15960 X	2801	-0-	-13159	-0-	2801	3			N	-0-				198
12	15407 X	3277	-0-	-12130	-0-	859	1	2401	3	N	15				213
						17	9								
01	15407 X	3033	-0-	-12374	-0-	827	1	2181	3	N	23				236
						25	9								
02	9408 X	2731	-0-	-6677	-0-	705	1	2026	3	N	-0-				236
03	10416 X	2387	-0-	-8029	-0-	765	1	1611	3	N	10	167	1		79
						11	9								
04	3180 X	2552	-0-	-628	-0-	762	1	1779	3	N	10				89
						11	9								

NEW MENARD CREEK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 289213	COMPL. DATE 07/09/2019		TOTAL DEPTH 15012		PERF.13392 - 13488					
11	16830 X	11871	-0-	-4959	-0-	11771	3	100	9	N	91	172	1		117
12	16709 X	12219	-0-	-4490	-0-	326	1	11823	3	N	64	87	1		94
						70	9								
01	14601 X	11148	-0-	-3453	-0-	326	1	10766	3	N	51				145
						56	9								
02	11760 X	8978	-0-	-2782	-0-	294	1	8638	3	N	42	126	1		61
						46	9								
03	12524 X	11179	-0-	-1345	-0-	236	1	10847	3	N	87				148
						96	9								
04	11880 X	10091	-0-	-1789	-0-	330	1	9717	3	N	40	75	1		113
						44	9								

EPSTEIN				WELL #: 13	RRCID -> 289447	COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 13767		PERF.13512 - 13550					
11	28410 X	21237	-0-	-7173	-0-	20708	3	529	9	N	481	532	1		229
12	29357 X	25798	-0-	-3559	-0-	1544	1	23924	3	N	300	381	1		148
						330	9								
01	26567 X	24462	-0-	-2105	-0-	1503	1	22637	3	N	293	326	1		115
						322	9								
02	23464 X	12690	-0-	-10774	-0-	1265	1	11269	3	N	142	179	1		78
						156	9								
03	25792 X	21756	-0-	-4036	-0-	1298	1	20162	3	N	269	186	1		161
						296	9								
04	24960 X	19075	-0-	-5885	-0-	825	1	17938	3	N	284	343	1		102
						312	9								

WOLF PASTURE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 289501	COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 15576		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
GUARDIAN														
WELL #: 1 RRCID -> 289529 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 15338 PERF.12348 - 12910														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
11	9030 X	8059	-0-	-971	-0-	7648	3	411	9	N	374	542	1	64
12	9765 X	9537	-0-	-228	-0-	899	1	8318	3	N	291	302	1	53
						320	9							
01	9765 X	8958	-0-	-807	-0-	1078	1	7209	3	N	610	399	1	264
						671	9							
02	8820 X	6562	-0-	-2258	-0-	874	1	5310	3	N	344	510	1	98
						378	9							
03	9548 X	8178	-0-	-1370	-0-	1045	1	6783	3	N	318	202	1	214
						350	9							
*04	9240 X	7469	-0-	-1771	-0-	1037	1	6048	3	N	349	372	1	191
						384	9							

EPSTEIN														
WELL #: 14 RRCID -> 289585 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182														
11	44010 X	27347	-0-	-16663	-0-	26457	3	890	9	N	809	971	1	96
12	37448 X	25351	-0-	-12097	-0-	372	1	24111	3	N	789	737	1	148
						868	9							
01	33015 X	25335	-0-	-7680	-0-	372	1	24028	3	N	850	772	1	226
						935	9							
02	33491 X	33491	-0-	-0-	-0-	924	1	31625	3	N	856	788	1	294
						942	9							
03	42616 X	42616	-0-	-0-	-0-	1209	1	40351	3	N	960	989	1	265
						1056	9							
*04	38402 X	38402	-0-	-0-	-0-	1200	1	36169	3	N	939	952	1	252
						1033	9							

EPSTEIN														
WELL #: 10 RRCID -> 289665 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11111 PERF.13680 - 14160														
11	23670 X	19407	-0-	-4263	-0-	18902	3	505	9	N	459	608	1	133
12	22971 X	19916	-0-	-3055	-0-	899	1	18603	3	N	376	402	1	107
						414	9							
01	20677 X	18720	-0-	-1957	-0-	870	1	17455	3	N	359	210	1	256
						395	9							
02	18396 X	10369	-0-	-8027	-0-	238	1	9949	3	N	165	208	1	213
						182	9							
03	20367 X	12736	-0-	-7631	-0-	330	1	12173	3	N	212	272	1	153
						233	9							
*04	19410 X	11298	-0-	-8112	-0-	330	1	10753	3	N	195	199	1	149
						215	9							

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)														
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION														
MOORE, JESSE UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 128045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS														
WOLFF, DAVID														
WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON																	
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176																	
VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384																	
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
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					40
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					40
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					40
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					40
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					40
*04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					40
IRONROC ENERGY 426612																	
GROTTE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245																	
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544																	
HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHN PAUL (YEGUA) 46910 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																	
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002																	
RASMUSSEN WELL #: 3 RRCID -> 175261 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7076																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) 46951 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN																	
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941																	
VICKERS WELL #: 1 C RRCID -> 046471 COMPL. DATE 06/27/1969 TOTAL DEPTH 10366 PERF. 9756 - 9765																	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JONES CREEK (DEEP WILCOX) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175																	
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488																	
11	4230 X	177	-0-	-4053	-0-	-0-	177	3			N	-0-					135
12	4371 X	1	-0-	-4370	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
01	2945 X	2102	-0-	-843	-0-	-0-	2078	3	24	9	N	22					157
02	2660 X	1526	-0-	-1134	-0-	-0-	1471	3	55	9	N	50					207
03	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	-0-	6041	3	205	9	N	186	181	1			212
*04	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	-0-	5327	3	212	9	N	193	356	1			49

JONES CREEK (DEEP WILCOX) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY DRASTATA										47127 015 //CONT.// 450175 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
										RRCID -> 199738		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12722 - 12848			
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	
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	-0-	25	1	73	2	N	-0-					154	
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	-0-	10	1	48	2	N	-0-					154	
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					154	
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-					154	
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-					154	
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					154	

WENDEL										WELL #: 1		RRCID -> 208765		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13099		PERF.12690 - 12786	
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					105	
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	-0-	37	3			N	-0-					105	
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	-0-	19	3			N	-0-					105	
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	-0-	37	3			N	-0-					105	
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					105	
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					105	

JONES CREEK (Y-CL 7530) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY FUCIK, GEORGE F.										47127 045 450175 WELL #: 2R		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
										RRCID -> 194634		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7413 - 7418			
11	3030	X	2266	-0-	-764	-0-	-0-	140	1	2126	2	N	-0-					205	
12	3348	X	2690	-0-	-658	-0-	-0-	125	1	2565	2	N	-0-					205	
01	3348	X	2955	-0-	-393	-0-	-0-	155	1	2800	2	N	-0-					205	
02	3024	X	2541	-0-	-483	-0-	-0-	90	1	2451	2	N	-0-					205	
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	3181	2	N	-0-					205	
*04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	3458	2	N	-0-					205	

RIOUX										WELL #: 1		RRCID -> 244592		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 14370		PERF. 7634 - 7644	
11	3390	X	2230	-0-	-1160	-0-	-0-	2220	2	10	9	N	9					302	
12	3503	X	2399	-0-	-1104	-0-	-0-	2390	2	9	9	N	8					310	
01	3069	X	2641	-0-	-428	-0-	-0-	2580	2	61	9	N	55	172	1			193	
02	2772	X	2439	-0-	-333	-0-	-0-	2433	2	6	9	N	5					198	
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	-0-	3617	2	13	9	N	12					210	
*04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	-0-	3676	2	11	9	N	10					220	

JONES CREEK (YEGUA) RICOCHET ENERGY, INC. MATZKE										47127 075 710549 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
										RRCID -> 271747		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7806 - 7900			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

JONES CREEK (3400) BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC NOHAVITZA UNIT										47127 198 097477 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
										RRCID -> 110089		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 5318 - 5348			
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

JONES CREEK (8300) 47127 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WENDEL, ANNA JANE WELL #: 1 RRCID -> 136058 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8270 - 8277

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021

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

GREER WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928

11	2670 N	1505	-0-	-1165	-0-	1400	1	105	3	N	-0-		40
12	3100 X	564	-0-	-2536	-0-	400	1	164	3	N	-0-		40
01	3100 X	292	-0-	-2808	-0-	200	1	92	3	N	-0-		40
02	2800 X	584	-0-	-2216	-0-	400	1	184	3	N	-0-		40
03	1550 X	504	-0-	-1046	-0-	400	1	104	3	N	-0-		40
*04	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1600	1	236	3	N	-0-		40

FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866

11	210 N	69	-0-	-141	-0-	69	2			N	-0-		64
12	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	2			N	-0-		64
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-		64
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-		64
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-		64
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1		65

ROADES WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000

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

RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946

11	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-		45
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-		45
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		45
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-		45
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		45
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		45

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				//CONT.//		47130 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				//CONT.//		450175														
REES-GIFFORD GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 189061		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11916 - 12332							
M	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 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-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SUPAK				WELL #:		1	RRCID -> 249849		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11930 - 11946							
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	10	1	13	2	N	-0-								27	
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	10	1	1	2	N	-0-								27	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-								27	
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	1			N	-0-								27	
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-								27	
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	10								27	
						11	9													
KUBALA				WELL #:		1	RRCID -> 263536		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11926 - 11990							
11	7560 X	6025	-0-	-1535	-0-	2900	1	2919	3	N	187	182	1						260	
						206	9													
12	7812 X	6008	-0-	-1804	-0-	2700	1	3146	3	N	147	183	1						224	
						162	9													
01	7812 X	6891	-0-	-921	-0-	3100	1	3659	3	N	120								344	
						132	9													
02	7056 X	4603	-0-	-2453	-0-	2100	1	2336	3	N	152	185	1						311	
						167	9													
03	7812 X	7541	-0-	-271	-0-	3100	1	4212	3	N	208	180	1						339	
						229	9													
04	6660 X	6583	-0-	-77	-0-	3000	1	3434	3	N	135	180	1						294	
						149	9													
JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA)				47391 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS										
JOSEY OIL COMPANY, LTD.				447772																
JOSEY, L.M. 'A'				WELL #:		4	RRCID -> 285116		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 6922 - 6929							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
KACEE (CRUEL)				47967 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO										
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548																
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #:		2	RRCID -> 172802		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12266		PERF.11736 - 11864							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								26	
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-								26	
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-								26	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								26	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								26	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								26	

KACEE (CRUEL)		//CONT.//		47967 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548														
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL	DEPTH 12025	PERF.11770	- 11890						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					28	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					28	
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-			8 1		11 2	N	-0-					28	
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-			34 1		22 2	N	-0-					28	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL	DEPTH 12118	PERF.11874	- 12000					
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-			726 2			N	-0-					67	
12	651 N	15	-0-	-636	-0-			15 2			N	-0-					67	
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	4					71	
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-			346 1		434 2	N	-0-					71	
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-			386 1		247 2	N	-0-					71	
*04	859 N	859	-0-	-0-	-0-			497 1		362 2	N	-0-					71	
KAISER, J. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL	DEPTH 12010	PERF.11830	- 11872					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KAINER (FRIO 3700)				48035 275	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723														
KAINER, JOHN E.				WELL #:	2	RRCID -> 125505		COMPL. DATE 10/13/1987		TOTAL	DEPTH 6812	PERF. 3719	- 3723					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KAINER (8600 YEGUA)				48035 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
INLAND OCEAN, INC.				424607														
SARAH				WELL #:		RRCID -> 282588		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL	DEPTH 9603	PERF. 8602	- 8715					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2018																		

KAINER (8600 YEGUA)		//CONT.//		48035 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
LUCIAN		WELL #:		1	RRCID -> 279928		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 9335 - 9471	
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-		83
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-		83
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-		83
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-		83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795				N	-0-		83
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	33795				N	NO RPT		83
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2018												
KARLGORE (YEGUA 3)				48118 333	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
TICONDEROGA B		WELL #:		1	RRCID -> 287418		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 6607 - 6631	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B 1816				N	-0-		155
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B 1816				N	-0-		155
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B 1816				N	-0-		155
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B 1816				N	-0-		155
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					1816							
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B 1816				N	-0-		155
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B 1816				N	NO RPT		155
KATY (COMBINED)				48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KGFCU (I-A)		WELL #:		7501	RRCID -> 006707		COMPL. DATE 10/29/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6500 - 6538	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		8505 F	RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		8505 H	RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		8202 H	RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355		PERF. N/A	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KGFCU (IV)		WELL #:		6303 F	RRCID ->	042191	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	10095 PERF. 7075 - 7109							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (IV)		WELL #:		6202 F	RRCID ->	042962	COMPL. DATE	11/14/1967	TOTAL DEPTH	7390 PERF. N/A							
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		7504 H	RRCID ->	043111	COMPL. DATE	12/12/1967	TOTAL DEPTH	7337 PERF. N/A							
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (IV)		WELL #:		9304 D	RRCID ->	044342	COMPL. DATE	05/18/1968	TOTAL DEPTH	7482 PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		6304 H	RRCID ->	046754	COMPL. DATE	06/23/1969	TOTAL DEPTH	7704 PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (IV)		WELL #:		7303 F	RRCID ->	046755	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	7500 PERF. N/A							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		6403 F	RRCID ->	047506	COMPL. DATE	10/16/1969	TOTAL DEPTH	7317 PERF. N/A							
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	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-C)			WELL #:		7301	RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912		PERF. N/A				
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		3207	RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 6348		-		6371
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KGFCU (II-B)			WELL #:		6302	RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 6637		-		6710
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		8403 F	RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510		PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		8202 F	RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355		PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KGFCU (II-B)			WELL #:		7303 D	RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KGFCU (II-B)			WELL #:		7405 H	RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6531		-		6548
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//			48278 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
KGFCU (I-A)			WELL #:			6405 H	RRCID ->	060543	COMPL. DATE	12/23/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (III-A)			WELL #:			5404 H	RRCID ->	064735	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6408 - 6426				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #:			5402	RRCID ->	070377	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (III-A)			WELL #:			6204 F	RRCID ->	074137	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6881 - 7022				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:			5304 H	RRCID ->	074138	COMPL. DATE	10/07/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6417 - 6430				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (IV)			WELL #:			5304 F	RRCID ->	074140	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #:			3305	RRCID ->	074996	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KGFCU (I-A)			WELL #:		6404 D	RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6390 - 6408	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		7308 F	RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		7402 H	RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6643 - 6669	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		6405 D	RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6902 - 7051	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		7306 D	RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6876 - 7001	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		7306 H	RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. N/A	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		7403 D	RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 6646 - 6686	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
KGFCU (I-A)			WELL #:		8303	RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6430 - 6480		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6203 F	RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6238 - 6255		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		4302	RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6522 - 6547		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U)			WELL #:		7303 H	RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6577 - 6608		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		4404 H	RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6454 - 6472		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		4404 F	RRCID -> 104515		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6301 - 6327		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U)			WELL #:		3205	RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882		PERF. 6737 - 6755		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-C)		WELL #: 6404 H		RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD UB)		WELL #: 4402 D		RRCID -> 108669		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2021 - WELL PLUGGED 1-12-2021																
KGFCU (I-A)		WELL #: 7402 D		RRCID -> 110428		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (IV)		WELL #: 5406		RRCID -> 112793		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 7239								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
KGFCU (IV)			WELL #:		5208	RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7199 - 7226					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD U B)				WELL #:		4405	RRCID -> 114482		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 6320 - 6340				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)				WELL #:		1	RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	22859 X	6691	-0-	-16168	-0-	309	1	6256	3	Y	26	16	1				20
						97	4	29	9								
12	8897 X	7370	-0-	-1527	-0-	313	1	6773	3	Y	23	35	1				8
						259	4	25	9								
01	8897 X	7574	-0-	-1323	-0-	354	1	7170	2	Y	17	13	1				12
						31	4	19	9								
02	7840 X	7084	-0-	-756	-0-	306	1	6200	2	Y	30	23	1				19
						545	4	33	9								
*03	7781 X	7710	-0-	-71	-0-	343	1	7286	2	Y	56	58	1				17
						19	4	62	9								
04	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-						-0-
KGFCU (I-C)				WELL #:		7403 H	RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 6521 - 6539				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)				WELL #:		4402 F	RRCID -> 118168		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6440 - 6465				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2021 - WELL PLUGGED 1-12-2021																	
KGFCU (I-A)				WELL #:		6202D	RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6426 - 6435				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KGFCU (II-AU)			WELL #:		4404 D	RRCID -> 120777		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6686 - 6697	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		7203	RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6396 - 6402	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (II-C)			WELL #:		6301	RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6806 - 6816	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)			WELL #:		7405 F	RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6892 - 6930	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		8302	RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 6411 - 6474	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5404-F	RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6264 - 6283	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (II-AU)			WELL #:		7301	RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 6563 - 6583	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
KGFCU (I-A)		WELL #:		7302	RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		4305	RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		3308	RRCID -> 158734		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #:		4301	RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		9304F	RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6304D	RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU (1-A)		WELL #:		6204H	RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
KGFCU (11-AU)			WELL #:		7307 H	RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 6562 - 6574		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A)			WELL #:		6403-D	RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6408 - 6426		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6205	RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473		PERF. 6280 - 6290		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5305	RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6246 - 6264		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-C)			WELL #:		7308 H	RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6506 - 6516		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (1A)			WELL #:		7307 D	RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 6376 - 6384		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		6406	RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 6390 - 7350		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU			WELL #:		8408	RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 6448 - 6500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (111-A)			WELL #:		7505	RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 6971 - 6981			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		8407	RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6484 - 6572			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (111-A)			WELL #:		7401	RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6990 - 6997			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
KGFCU			WELL #:		6301	RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6366 - 6380			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6303 H	RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6240 - 7005			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)			WELL #:		8403-D	RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6935 - 6953			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KGFCU (1-A)			WELL #:		6303 D	RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6398 - 7349	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
KGFCU (1-A)			WELL #:		6404 F	RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6397 - 6404	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
KGFCU (1-A)			WELL #:		7504 F	RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 6460 - 6474	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
KGFCU (IV)			WELL #:		8307	RRCID -> 260461		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7150 - 7220	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
KGFCU			WELL #:		7303 F	RRCID -> 261804		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6878 - 6882	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		6403 H	RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6433 - 6436	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
KGFCU (II-A U)			WELL #:		8304 D	RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6562 - 6566	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
KGFCU 9401(III -A)			WELL #:		9401	RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #:		9201	RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
KGFCU (III-A)			WELL #:		7309	RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
KGFCU (IV)			WELL #:		8306	RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
KGFCU (II-AU)			WELL #:		8507	RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		9303	RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		6402	RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU		WELL #:		7613		RRCID -> 282534		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		9301		RRCID -> 282538		COMPL. DATE 07/12/2016		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6255 - 6270	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2021 - WELL PLUGGED 1-15-2021											
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5405		RRCID -> 283246		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
KGFCU (IV)		WELL #:		8508		RRCID -> 287419		COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7228 - 7250	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
KGFCU (IV)		WELL #:		8305		RRCID -> 287420		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7186 - 7205	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407				N	NO RPT	-0-
KGFCU (II-C)		WELL #:		7309		RRCID -> 288444		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6822 - 6830	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU										48278 120 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
										WELL #: 1207		RRCID -> 136616		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7937 - 7947	
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
11		7710 X	7558	-0-	-152	-0-			346 1		7035 3	Y	63			42 1			34
12		7967 X	6830	-0-	-1137	-0-			108 4		69 9								
01		7967 X	6935	-0-	-1032	-0-			288 1		6239 3	Y	59			88 1			5
02		7056 X	6399	-0-	-657	-0-			238 4		65 9								
03	DLQ	G-10	6333	-0-	6333	6333			321 1		6508 2	Y	70			42 1			33
04	DLQ	G-10	6700	-0-	6700	13033			29 4		77 9								
									274 1		5565 2	Y	64			44 1			53
									490 4		70 9								
									281 1		5958 2	Y	71			58 1			66
									16 4		78 9								
									288 1		6330 2	Y	58			38 1			86
									18 4		64 9								
KGFCU										WELL #: 5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7858 - 7866	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
KGFCU										WELL #: 1306		RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 11298		PERF. 7902 - 7922	
11		2460 N	2240	-0-	-220	-0-			102 1		2075 3	Y	28			13 1			33
12		2542 N	2519	-0-	-23	-0-			32 4		31 9								
01		2604 N	2348	-0-	-256	-0-			106 1		2294 3	Y	29			52 1			10
02		2100 N	2045	-0-	-55	-0-			87 4		32 9								
03	DLQ	G-10	2104	-0-	2104	2104			109 1		2207 2	Y	20			14 1			16
04	DLQ	G-10	2409	-0-	2409	4513			10 4		22 9								
									87 1		1779 2	Y	20			14 1			22
									157 4		22 9								
									93 1		1967 2	Y	35			19 1			38
									5 4		39 9								
									104 1		2265 2	Y	31			13 1			56
									6 4		34 9								
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. NUNAN										612858 WELL #: 1		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005		PERF. 9044 - 9050	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
KATY (I-B) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU										48278 544 386310		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER			
										WELL #: 6306 F		RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6448 - 6460	
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
KGFCU		WELL #:		7403 F	RRCID -> 085503	COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH 7504	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
KGFCU		WELL #:		7504 F	RRCID -> 095906	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 7337	PERF. 6524 - 6538		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
KGFCU		WELL #:		6404 F	RRCID -> 097742	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6468 - 6486		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
KGFCU		WELL #:		5401	RRCID -> 102037	COMPL. DATE 04/08/1986	TOTAL DEPTH 7311	PERF. 6680 - 6708		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
KGFCU		WELL #:		6201	RRCID -> 105987	COMPL. DATE 06/02/1983	TOTAL DEPTH 7645	PERF. 6478 - 6487		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
KGFCU		WELL #:		7405 D	RRCID -> 107693	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 6466 - 6475		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
KGFCU		WELL #:		8301	RRCID -> 108158	COMPL. DATE 10/03/1983	TOTAL DEPTH 7386	PERF. 6446 - 6459		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

KATY (I-B)				//CONT.//	48278 544	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
KGFCU				WELL #:	7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6454 - 6489		
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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU				WELL #:	5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6488 - 6512		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU				WELL #:	8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 6538 - 6546		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KGFCU				WELL #:	8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6522 - 7266		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KATY (II-A L)				//CONT.//	48278 608	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
KGFCU				WELL #:	3310	RRCID ->	072377	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	6879	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU				WELL #:	6401	RRCID ->	076775	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	7269	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		6306 H	RRCID ->	081264	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL	DEPTH	7500	PERF. 6618 -	6636
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	7738 R	7738	-0-	-0-	-0-	353 1	7170 3	105 9	Y	95	44 1		99
12	DLQ G-10	7847	-0-	7847	7847	330 1	7139 3	106 9	Y	96	92 1		103
01	14837 R	6990	-0-	-7847	-0-	272 4	6546 2	92 9	Y	84	122 1		65
02	6915 R	6915	-0-	-0-	-0-	30 4	6014 2	76 9	Y	69	47 1		87
03	6975 #	6054	-0-	-921	-0-	295 1	5694 2	76 9	Y	69	57 1		99
04	6750 #	6275	-0-	-475	-0-	530 4	5924 2	64 9	Y	58	95 1		62
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2021 - WELL PLUGGED 1-12-2021													
KGFCU		WELL #:		4402 H	RRCID ->	084837	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL	DEPTH	7500	PERF. 6695 -	6714
11	1110 #	189	-0-	-921	-0-	9 1	179 3	1 9	Y	1	1 1		1
12	DLQ G-10	757	-0-	757	757	33 1	716 3	8 9	Y	7	7 1		1
01	1492 R	735	-0-	-757	-0-	35 1	693 2	7 9	Y	6	4 1		3
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2021 - WELL PLUGGED 1-12-2021													
KGFCU		WELL #:		7402 F	RRCID ->	090568	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL	DEPTH	7440	PERF. 6606 -	6626
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2021 - WELL PLUGGED 1-12-2021													
KGFCU		WELL #:		6203DH	RRCID ->	096027	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL	DEPTH	7500	PERF. 6701 -	6750
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2021 - WELL PLUGGED 1-12-2021													
KGFCU		WELL #:		9303	RRCID ->	098144	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL	DEPTH	7120	PERF. 6723 -	6747
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2021 - WELL PLUGGED 1-12-2021													
KGFCU		WELL #:		7308-D	RRCID ->	136778	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL	DEPTH	7495	PERF. 6610 -	6620
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-

KATY (II-A L)		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID -> 177540	COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6631 - 6639						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU		WELL #:		7309	RRCID -> 289523	COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6602 - 6620						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KGFU 1		WELL #:		W 32	RRCID -> 047788	COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH	10850	PERF. 10117 - 10307						
11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	144 1	2929 3	Y	36	17	1					36
12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	45 4	40 9	Y	39	35	1					40
01	2449 X	1898	-0-	-551	-0-	99 4	43 9	Y	24	40	1					24
02	2940 X	1630	-0-	-1310	-0-	87 1	1777 2	Y	14	12	1					26
03	DLQ G-10	2169	-0-	2169	2169	70 1	1420 2	Y	24	18	1					32
04	DLQ G-10	2210	-0-	2210	4379	125 4	15 9	Y	30	36	1					26
						96 1	2041 2	Y								
						6 4	26 9	Y								
						94 1	2077 2	Y								
						6 4	33 9	Y								
KGFU 1		WELL #:		W 37	RRCID -> 058553	COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 1				WELL #: W 35		RRCID -> 061581		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10006 - 10204				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
KGFU 1				WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10016 - 10374				
11	4770 X	3480	-0-	-1290	-0-	159	1	3239	3	Y	29	20	1			16
						50	4	32	9							
12	4929 X	3958	-0-	-971	-0-	167	1	3610	3	Y	39	46	1			9
						138	4	43	9							
01	4278 X	4027	-0-	-251	-0-	186	1	3781	2	Y	39	30	1			18
						17	4	43	9							
02	3864 X	3461	-0-	-403	-0-	149	1	3019	2	Y	25	25	1			18
						265	4	28	9							
03	DLQ G-10	4198	-0-	4198	4198	187	1	3948	2	Y	48	36	1			30
						10	4	53	9							
04	DLQ G-10	4318	-0-	4318	8516	186	1	4073	2	Y	44	43	1			31
						11	4	48	9							
KGFU 1				WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10070 - 10266				
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	633	3	Y	8	4	1			35
						10	4	9	9							
12	589 N	452	-0-	-137	-0-	19	1	409	3	Y	7	6	1			36
						16	4	8	9							
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	25	41	1			20
						3	4	28	9							
02	644 N	509	-0-	-135	-0-	21	1	425	2	Y	24	4	1			40
						37	4	26	9							
03	DLQ G-10	481	-0-	481	481	21	1	446	2	Y	12	4	1			48
						1	4	13	9							
04	DLQ G-10	474	-0-	474	955	20	1	441	2	Y	11	38	1			21
						1	4	12	9							
KGFU 1				WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10258				
11	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	175	1	3563	3	Y	24	16	1			22
						55	4	26	9							
12	3317 X	3015	-0-	-302	-0-	128	1	2762	3	Y	18	34	1			6
						105	4	20	9							
01	3317 X	2917	-0-	-400	-0-	136	1	2758	2	Y	10	9	1			7
						12	4	11	9							
02	2996 X	1878	-0-	-1118	-0-	81	1	1639	2	Y	13	10	1			10
						144	4	14	9							
03	DLQ G-10	3053	-0-	3053	3053	136	1	2883	2	Y	24	28	1			6
						8	4	26	9							
04	DLQ G-10	3244	-0-	3244	6297	140	1	3083	2	Y	11	10	1			7
						9	4	12	9							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007	
KGFU 1		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10126 - 10314					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
11		411 N	411	-0-	-0-	19	1	386 3	-0-
						6	4		
12		372 N	125	-0-	-247	5	1	114 3	-0-
						4	4	2 9	
01		2409 N	2409	-0-	-0-	110	1	2238 2	22
						10	4	51 9	
02		1399 N	1399	-0-	-0-	60	1	1230 2	-0-
						109	4		
03		DLQ G-10	1313	-0-	1313	59	1	1251 2	-0-
						3	4		
04		DLQ G-10	861	-0-	861	37	1	807 2	7
						2	4	15 9	
KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012	
								PERF.10429 - 10443	
11		674 N	674	-0-	-0-	31	1	626 3	3
						10	4	7 9	
12		899 N	735	-0-	-164	31	1	671 3	-0-
						26	4	7 9	
01		815 N	815	-0-	-0-	37	1	766 2	2
						4	4	8 9	
02		1126 N	1126	-0-	-0-	48	1	982 2	3
						87	4	9 9	
03		DLQ G-10	730	-0-	730	32	1	690 2	1
						2	4	6 9	
04		DLQ G-10	757	-0-	757	32	1	704 2	5
						2	4	19 9	
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298	
								PERF.10546 - 10572	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
								NO RPT	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
								NO RPT	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
								NO RPT	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
								NO RPT	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
								NO RPT	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
								NO RPT	
KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10206 - 10230	
11		4075 X	4075	-0-	-0-	187	1	3792 3	20
						59	4	37 9	
12		4146 X	4146	-0-	-0-	175	1	3787 3	7
						144	4	40 9	
01		4402 X	3991	-0-	-411	185	1	3752 2	17
						17	4	37 9	
02		3976 X	3278	-0-	-698	141	1	2860 2	16
						251	4	26 9	
*03		DLQ G-10	3637	-0-	3637	162	1	3435 2	12
						9	4	31 9	
04		DLQ G-10	3466	-0-	3466	150	1	3278 2	18
						9	4	29 9	

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10176 - 10206	
M	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
11	510 N	301	-0-	-209	-0-	14 1	280 3	Y	2
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	5 4	2 9	Y	1
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	Y	2
02	280 N	117	-0-	-163	-0-	3 4	1 9	Y	1
03	DLQ G-10	323	-0-	323	323	10 1	201 2	Y	2
04	DLQ G-10	173	-0-	173	496	1 4	4 9	Y	1
						5 1	102 2	Y	2
						9 4	1 9	Y	2
						14 1	305 2	Y	2
						1 4	3 9	Y	2
						7 1	164 2	Y	2
						1 4	1 9		

MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10242 - 10205	
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	114 1	2307 3	Y	24
12	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	36 4	26 9	Y	16
01	2325 N	2303	-0-	-22	-0-	108 1	2344 3	Y	34
02	2212 N	1754	-0-	-458	-0-	89 4	28 9	Y	15
*03	DLQ G-10	1904	-0-	1904	1904	106 1	2164 2	Y	13
04	DLQ G-10	2091	-0-	2091	3995	10 4	23 9	Y	13
						75 1	1530 2	Y	17
						135 4	14 9	Y	17
						85 1	1799 2	Y	17
						5 4	15 9	Y	17
						90 1	1978 2	Y	15
						6 4	17 9		12

SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10219 - 10252	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460	
								PERF.10155 - 10178	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10380 - 10420	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.//			48278 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
KGFU 2			WELL #:			W 66	RRCID -> 105137			COMPL. DATE 01/06/1983			TOTAL DEPTH 10410		PERF.10268 - 10292				
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	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	655	3	Y	-0-						-0-	
12	930	N	699	-0-	-231	-0-	10	4	644	3	Y	-0-						-0-	
01	837	N	697	-0-	-140	-0-	25	4	660	2	Y	1		1	1			-0-	
02	644	N	299	-0-	-345	-0-	3	4	1	9									
03	DLQ	G-10	1004	-0-	1004	1004	13	1	261	2	Y	2		1	1			1	
04	DLQ	G-10	934	-0-	934	1938	23	4	2	9									
							44	1	953	2	Y	4		4	1			1	
							3	4	4	9									
							41	1	890	2	Y	1		1	1			1	
							2	4	1	9									

KGFU 2			WELL #:			W 65	RRCID -> 105201			COMPL. DATE 12/21/1982			TOTAL DEPTH 10250		PERF.10125 - 10146				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

KGFU 1			WELL #:			W 53	RRCID -> 105686			COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 10548		PERF.10390 - 10410				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

KGFU 1			WELL #:			W 33	RRCID -> 107344			COMPL. DATE 07/06/2013			TOTAL DEPTH 10795		PERF.10018 - 10034				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

KGFU 1			WELL #:			W 40	RRCID -> 111708			COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445				
11	8520	X	8308	-0-	-212	-0-	379	1	7723	3	Y	79	62	1				42	
12	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	119	4	87	9									
01	8804	X	8540	-0-	-264	-0-	395	1	8567	3	Y	91	126	1				7	
02	7756	X	6107	-0-	-1649	-0-	327	4	100	9									
03	DLQ	G-10	8674	-0-	8674	8674	395	1	8019	2	Y	82	59	1				30	
04	DLQ	G-10	8384	-0-	8384	17058	36	4	90	9									
							262	1	5321	2	Y	51	53	1				28	
							468	4	56	9									
							386	1	8181	2	Y	77	83	1				22	
							22	4	85	9									
							361	1	7924	2	Y	70	54	1				38	
							22	4	77	9									

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 68			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER					
						RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839					
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
11	1320 N	1081	-0-	-239	-0-		50	1	1015	3	Y	-0-					-0-
12	1643 N	965	-0-	-678	-0-		16	4	890	3	Y	-0-					-0-
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		41	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		34	4	971	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1386	-0-	1386	1386		78	1	1320	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1114	-0-	1114	2500		7	4	1063	2	Y	-0-					-0-
							48	1									
							85	4									
							63	1									
							3	4									
							48	1									
							3	4									
KGFU 1			WELL #: W 60			RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250					
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		60	1	1213	3	Y	18	12	1			15
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		19	4	20	9							
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		69	1	1481	3	Y	6	18	1			3
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		57	4	7	9							
03	DLQ G-10	1790	-0-	1790	1790		87	1	1764	2	Y	22	13	1			12
04	DLQ G-10	1643	-0-	1643	3433		8	4	24	9							
							54	1	1108	2	Y	34	22	1			24
							98	4	37	9							
							80	1	1696	2	Y	8	26	1			6
							5	4	9	2							
							71	1	1557	2	Y	10	8	1			8
							4	4	11	9							
KGFU 1			WELL #: W 61			RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10268 - 10286					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KGFU 2			WELL #: W 70			RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10500 - 10581					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		55				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		55				Y	-0-					-0-
01	55 X	-0-	-0-	-55	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 37			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER							
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
11		1530 N	1437	-0-	-93	-0-	-0-		65	1	1322	3	Y	27	18	1			15
12		1860 N	1502	-0-	-358	-0-	-0-		20	4	30	9							
01		1860 N	1625	-0-	-235	-0-	-0-		63	1	1357	3	Y	27	37	1			5
02		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-		52	4	30	9							
03	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	1511	1511		74	1	1512	2	Y	29	20	1			14
04	DLQ	G-10	1384	-0-	1384	2895	2895		7	4	32	9							
									60	1	1222	2	Y	22	21	1			15
									108	4	24	9							
									66	1	1413	2	Y	25	28	1			12
									4	4	28	9							
									59	1	1298	2	Y	21	17	1			16
									4	4	23	9							
KGFU 2						WELL #:	58	RRCID ->	182581	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL	DEPTH	10725	PERF.	10342	-	10372	
11		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1229	3	Y	9	5	1			7
12		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-		19	4	10	9							
01		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	1287	3	Y	8	12	1			3
02		1232 N	1190	-0-	-42	-0-	-0-		49	4	9	9							
03	DLQ	G-10	1746	-0-	1746	1746	1746		91	1	1846	2	Y	10	6	1			7
04	DLQ	G-10	1292	-0-	1292	3038	3038		8	4	11	9							
									51	1	1046	2	Y	-0-	7	1			-0-
									93	4									
									78	1	1653	2	Y	10	8	1			2
									4	4	11	9							
									55	1	1198	2	Y	33	18	1			17
									3	4	36	9							
KGFU 2						WELL #:	W 55	RRCID ->	184617	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10370	-	10390	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KGFU 1						WELL #:	W 51	RRCID ->	188851	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL	DEPTH	10808	PERF.	10400	-	10504	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KGFU 2						WELL #:	W 71	RRCID ->	192030	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10075	-	10274	
11	2580 N	2296	-0-	-284	-0-	-0-	-0-		104	1	2122	3	Y	34	13	1			30
12	2666 N	1420	-0-	-1246	-0-	-0-	-0-		33	4	37	9							
01	2480 N	1868	-0-	-612	-0-	-0-	-0-		60	1	1296	3	Y	13	20	1			23
02	2156 N	1954	-0-	-202	-0-	-0-	-0-		50	4	14	9							
03	DLQ	G-10	2621	-0-	2621	2621	2621		86	1	1756	2	Y	16	33	1			6
04	DLQ	G-10	2554	-0-	2554	5175	5175		8	4	18	9							
									84	1	1705	2	Y	14	13	1			7
									150	4	15	9							
									116	1	2475	2	Y	21	22	1			6
									7	4	23	9							
									110	1	2416	2	Y	19	14	1			11
									7	4	21	9							

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGUF 2			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 59			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
						RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10330 - 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
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	30 1	605 3	9 4	22 9	Y	20	4 1				25
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	30 1	660 3	25 4	8 9	Y	7	8 1				24
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	32 1	642 2	3 4	42 9	Y	38	29 1				33
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	26 1	533 2	47 4	39 9	Y	35	41 1				27
*03	DLQ G-10	696	-0-	696	696	30 1	641 2	2 4	23 9	Y	21	32 1				16
04	DLQ G-10	666	-0-	666	1362	28 1	630 2	2 4	6 9	Y	5	4 1				17
KGFU 1			WELL #: W 55			RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10186 - 10206				
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	95 1	1923 3	30 4	24 9	Y	22	17 1				13
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	85 1	1833 3	70 4	24 9	Y	22	31 1				4
01	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	85 1	1723 2	8 4	30 9	Y	27	19 1				12
02	1680 N	1335	-0-	-345	-0-	57 1	1161 2	102 4	15 9	Y	14	16 1				10
03	DLQ G-10	1824	-0-	1824	1824	81 1	1707 2	4 4	32 9	Y	29	30 1				9
04	DLQ G-10	2067	-0-	2067	3891	89 1	1940 2	5 4	33 9	Y	30	22 1				17
KGFU 2			WELL #: W 63			RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10318				
11	690 X	222	-0-	-468	-0-	10 1	206 3	3 4	3 9	Y	3	1 1				6
12	651 X	545	-0-	-106	-0-	23 1	497 3	19 4	6 9	Y	5	5 1				6
01	968 X	968	-0-	-0-	-0-	45 1	908 2	4 4	11 9	Y	10	10 1				6
02	448 X	309	-0-	-139	-0-	13 1	270 2	24 4	2 9	Y	2	5 1				3
*03	DLQ G-10	1718	-0-	1718	1718	76 1	1599 2	4 4	39 9	Y	35	28 1				10
04	DLQ G-10	579	-0-	579	2297	25 1	536 2	1 4	17 9	Y	15	4 1				21
KGFU 1			WELL #: W 57			RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244				
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	54 1	1097 3	17 4	9 9	Y	8	3 1				5
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	48 1	1036 3	40 4	4 9	Y	4	7 1				2
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	72 1	1475 2	7 4	4 9	Y	4	3 1				3
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	72 1	1460 2	128 4		Y	-0-	1 1				2
03	DLQ G-10	1697	-0-	1697	1697	76 1	1599 2	4 4	18 9	Y	16	14 1				4
04	DLQ G-10	1187	-0-	1187	2884	52 1	1128 2	3 4	4 9	Y	4	4 1				4

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGUF 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10312 - 10332	
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	EOM BALANCE
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	112 1	2283 3	Y 44	14 1 41
12	2294 X	2150	-0-	-144	-0-	35 4	48 9	Y 19	27 1 33
01	2294 X	620	-0-	-1674	-0-	90 1	1964 3	Y 5	38 1 -0-
02	2072 X	733	-0-	-1339	-0-	75 4	21 9	Y 5	5 1 -0-
03	DLQ G-10	1928	-0-	1928	1928	29 1	583 2	Y 22	19 1 3
04	DLQ G-10	1974	-0-	1974	3902	2 4	6 9	Y 22	16 1 9
						31 1	639 2		
						57 4	6 9		
						86 1	1813 2		
						5 4	24 9		
						85 1	1860 2		
						5 4	24 9		
KGUF 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520	
								PERF.10310 - 10330	
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y -0-	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y -0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
KGUF 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10220 - 10240	
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	10 1	208 3	Y 2	2 1 10
12	682 N	254	-0-	-428	-0-	3 4	2 9	Y 2	2 1 10
01	651 N	177	-0-	-474	-0-	11 1	232 3	Y 1	5 1 6
02	196 N	38	-0-	-158	-0-	9 4	2 9	Y -0-	3 1 3
03	DLQ G-10	766	-0-	766	766	8 1	167 2	Y 26	18 1 11
04	DLQ G-10	354	-0-	354	1120	1 4	1 9	Y 18	2 1 27
						2 4	29 9		
						14 1	319 2		
						1 4	20 9		
KGUF 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004	
								PERF.10317 - 10327	
11	2340 N	2203	-0-	-137	-0-	100 1	2042 3	Y 27	26 1 36
12	2418 N	1926	-0-	-492	-0-	31 4	30 9	Y 8	36 1 8
01	2418 N	2117	-0-	-301	-0-	82 1	1768 3	Y 13	11 1 10
02	2044 N	1816	-0-	-228	-0-	67 4	9 9	Y 20	14 1 16
03	DLQ G-10	2486	-0-	2486	2486	98 1	1996 2	Y 21	30 1 7
04	DLQ G-10	2247	-0-	2247	4733	9 4	14 9	Y 13	10 1 10
						77 1	1578 2		
						139 4	22 9		
						111 1	2346 2		
						6 4	23 9		
						97 1	2130 2		
						6 4	14 9		
KGUF 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615	
								PERF.10466 - 10486	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2				//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 60		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
						RRCID -> 198691	COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10342 - 10362					
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	390 N	371	-0-	-19	-0-	17	1	346	3	Y	3	2	1			2
12	899 N	608	-0-	-291	-0-	5	4	3	9	Y	5	6	1			1
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	21	4	6	9	Y	42	23	1			20
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	64	1	1305	2	Y	3	16	1			7
*03	DLQ G-10	1457	-0-	1457	1457	6	4	46	9	Y	8	12	1			3
04	DLQ G-10	748	-0-	748	2205	18	1	367	2	Y	6	6	1			3
						32	4	3	9							
						65	1	1379	2	Y						
						4	4	9	9							
						32	1	707	2	Y						
						2	4	7	9							
KGFU 1				WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10204 - 10224				
11	810 X	442	-0-	-368	-0-	20	1	415	3	Y	1	1	1			2
12	837 X	267	-0-	-570	-0-	6	4	1	9	Y	1	2	1			1
01	837 X	356	-0-	-481	-0-	11	1	246	3	Y	2	1	1			2
02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	9	4	1	9	Y	14	7	1			9
03	DLQ G-10	346	-0-	346	346	16	1	336	2	Y	4	9	1			4
04	DLQ G-10	359	-0-	359	705	2	4	2	9	Y	-0-	4	1			-0-
						44	1	900	2	Y						
						80	4	15	9							
						15	1	326	2	Y						
						1	4	4	9							
						16	1	342	2	Y						
						1	4									
KGFU 2				WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10500 - 10520				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
KGFU 2				WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844		PERF.10944 - 10974				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2				WELL #: W 74		RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10472 - 10499				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGUF 1		WELL #:		W 62	RRCID -> 234346		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 10463		PERF. 9986 - 10268	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11	5490 X	3788	-0-	-1702	-0-	175 1	3556 3	Y	2	6 1		11
12	5673 X	3772	-0-	-1901	-0-	55 4	2 9					
01	5487 X	3937	-0-	-1550	-0-	160 1	3472 3	Y	7	12 1		6
02	4116 X	2930	-0-	-1186	-0-	132 4	8 9					
03	DLQ G-10	2971	-0-	2971	2971	183 1	3718 2	Y	17	10 1		13
04	DLQ G-10	4124	-0-	4124	7095	17 4	19 9					
						126 1	2560 2	Y	17	13 1		17
						225 4	19 9					
						133 1	2812 2	Y	17	25 1		9
						7 4	19 9					
						178 1	3909 2	Y	24	16 1		17
						11 4	26 9					

RIVES		WELL #:		1	RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10544 - 10724	
11	210 X	185	-0-	-25	-0-	9 1	169 3	Y	4	1 1		13
12	372 X	97	-0-	-275	-0-	3 4	4 9					
01	372 X	171	-0-	-201	-0-	4 1	89 3	Y	1	11 1		3
02	336 X	171	-0-	-165	-0-	3 4	1 9					
03	DLQ G-10	110	-0-	110	110	8 1	160 2	Y	2	1 1		4
04	DLQ G-10	125	-0-	125	235	1 4	2 9					
						7 1	143 2	Y	7	1 1		10
						13 4	8 9					
						5 1	102 2	Y	3	1 1		12
						3 9						
						6 1	117 2	Y	2	1 1		13
						2 9						

KGUF 2		WELL #:		W 75	RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10650 - 10652	
11	810 X	399	-0-	-411	-0-	18 1	365 3	Y	9	2 1		19
12	837 X	709	-0-	-128	-0-	6 4	10 9					
01	837 X	439	-0-	-398	-0-	29 1	636 3	Y	18	29 1		8
02	588 X	260	-0-	-328	-0-	24 4	20 9					
03	DLQ G-10	678	-0-	678	678	20 1	407 2	Y	9	3 1		14
04	DLQ G-10	796	-0-	796	1474	2 4	10 9					
						11 1	226 2	Y	3	2 1		15
						20 4	3 9					
						29 1	628 2	Y	17	5 1		27
						2 4	19 9					
						34 1	747 2	Y	12	4 1		35
						2 4	13 9					

KGUF 1		WELL #:		W 63	RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGUF 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 66			NON-ASSOCIATED RRCID -> 247033		CAPACITY COMPL. DATE 03/15/2010			CNTY: WALLER TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254					
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	7200 X	6993	-0-	-207	-0-	318 100	1 4	6457 118	3 9	Y	107	40	1			111
12	7440 X	7267	-0-	-173	-0-	306 253	1 4	6635 73	3 2	Y	66	86	1			91
01	7440 X	7409	-0-	-31	-0-	337 31	1 4	6854 187	2 9	Y	170	130	1			131
02	6720 X	5658	-0-	-1062	-0-	238 428	1 4	4857 135	2 9	Y	123	157	1			97
*03 DLQ G-10		7330	-0-	7330	7330	323 18	1 4	6842 147	2 9	Y	134	164	1			67
04 DLQ G-10		7150	-0-	7150	14480	305 19	1 4	6688 138	2 9	Y	125	40	1			152
KGUF 2			WELL #: W 77			RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614					
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	47 15	1 4	956 10	3 9	Y	9	6	1			3
12	992 N	561	-0-	-431	-0-	24 20	1 4	511 6	3 9	Y	5	8	1			-0-
01	713 N	671	-0-	-42	-0-	30 3	1 4	616 22	2 9	Y	20	4	1			16
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	56 100	1 4	1138 12	2 9	Y	11	7	1			20
*03 DLQ G-10		2067	-0-	2067	2067	92 5	1 4	1951 19	2 9	Y	17	16	1			21
04 DLQ G-10		2029	-0-	2029	4096	87 6	1 4	1918 18	2 9	Y	16	11	1			26
KGUF 1			WELL #: W 64			RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372					
11	4290 X	4186	-0-	-104	-0-	192 60	1 4	3902 32	3 9	Y	29	17	1			25
12	4340 X	3924	-0-	-416	-0-	167 138	1 4	3617 2	3 9	Y	2	21	1			6
01	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	193 18	1 4	3925 11	2 9	Y	10	7	1			9
02	3920 X	3213	-0-	-707	-0-	138 248	1 4	2815 12	2 9	Y	11	9	1			11
03 DLQ G-10		4600	-0-	4600	4600	206 12	1 4	4381 1	2 9	Y	1	8	1			4
04 DLQ G-10		4397	-0-	4397	8997	190 12	1 4	4170 25	2 9	Y	23	13	1			14
KGUF 1			WELL #: W 70			RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114					
11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	145 45	1 4	2939 44	3 9	Y	40	33	1			41
12	3038 X	2297	-0-	-741	-0-	97 80	1 4	2096 24	3 9	Y	22	56	1			7
01	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	138 13	1 4	2814 28	2 9	Y	25	19	1			13
02	2744 X	2076	-0-	-668	-0-	89 160	1 4	1816 11	2 9	Y	10	13	1			10
03 DLQ G-10		3155	-0-	3155	3155	140 8	1 4	2964 43	2 9	Y	39	43	1			6
04 DLQ G-10		3171	-0-	3171	6326	137 8	1 4	3002 24	2 9	Y	22	17	1			11

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1														CPTY: WALLER									
//CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 386310																							
WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488																							
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							
11	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	167	1	3391	3	Y	19	19	1			27							
						52	4	21	9														
12	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	191	1	4129	3	Y	24	42	1			9							
						157	4	26	9														
01	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	275	1	5571	2	Y	38	24	1			23							
						25	4	42	9														
02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	190	1	3878	2	Y	18	19	1			22							
						342	4	20	9														
03	DLQ G-10	6180	-0-	6180	6180	275	1	5826	2	Y	58	64	1			16							
						15	4	64	9														
04	DLQ G-10	6170	-0-	6170	12350	268	1	5858	2	Y	25	21	1			20							
						16	4	28	9														
KGFU 1														WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390									
11	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	227	1	4602	3	Y	13	19	1			26							
						71	4	14	9														
12	5208 X	5177	-0-	-31	-0-	218	1	4722	3	Y	52	65	1			13							
						180	4	57	9														
01	5921 X	4416	-0-	-1505	-0-	204	1	4121	2	Y	66	41	1			38							
						18	4	73	9														
02	5348 X	2842	-0-	-2506	-0-	122	1	2491	2	Y	8	22	1			24							
						220	4	9	9														
03	DLQ G-10	7395	-0-	7395	7395	329	1	6988	2	Y	54	63	1			15							
						19	4	59	9														
04	DLQ G-10	6147	-0-	6147	13542	266	1	5821	2	Y	40	29	1			26							
						16	4	44	9														
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. PARKER, J. W.														WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
LINDOW OIL & GAS, LLC CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2														WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300									
11	810 N	799	-0-	-11	-0-	208	1	591	2	N	-0-					76							
12	837 N	797	-0-	-40	-0-	210	1	587	2	N	-0-					76							
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	210	1	688	2	N	-0-					76							
02	756 N	563	-0-	-193	-0-	106	1	457	2	N	-0-					76							
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	209	1	651	2	N	-0-					76							
04	870 N	790	-0-	-80	-0-	211	1	579	2	N	-0-					76							
SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2														WELL #: 1 RRCID -> 103254 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A									
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	696	1	1980	2	N	10					88							
						11	9																
12	2759 X	2679	-0-	-80	-0-	705	1	1964	2	N	9					97							
						10	9																
01	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	701	1	2304	2	N	13					110							
						14	9																
02	2492 N	1896	-0-	-596	-0-	356	1	1530	2	N	9					119							
						10	9																
03	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	699	1	2179	2	N	13					132							
						14	9																
04	2670 N	2647	-0-	-23	-0-	707	1	1938	2	N	2					134							
						2	9																

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//		501267										
MURRY		WELL #:		1	RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551					
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
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	164	1	263	2	Y	9			27
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	10	9	302	2	Y	6			33
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	160	1	343	2	Y	5			38
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	7	9	248	2	Y	12			50
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	154	1	276	2	Y	10			60
*04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	6	9	284	2	Y	1			61
						95	1							
						13	9							
						168	1							
						11	9							
						151	1							
						1	9							
MURRY		WELL #:		2	RRCID -> 133857		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640					
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	749	1	1197	2	Y	9			39
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	10	9	1377	2	Y	16			55
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	728	1	1564	2	Y	23			78
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	18	9	1131	2	Y	17			95
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	702	1	1257	2	Y	12			107
*04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	25	9	1294	2	Y	2			109
						431	1							
						19	9							
						767	1							
						13	9							
						690	1							
						2	9							
KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		6306-D	RRCID -> 177182		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580					
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:		5302	RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:		5309	RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
KGFCU		WELL #:		3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
KGFCU		WELL #:		3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
KGFCU		WELL #:		5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990								
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	1	1	1				3	
						2	4		1									
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	1	1	24	3	Y	1	1	1				3	
						1	4		1									
01	310 N	73	-0-	-237	-0-	4	1	67	2	Y	2	5	1				-0-	
						2	9											
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	4	1	85	2	Y	1	1	1				-0-	
						8	4		1									
03	DLQ G-10	124	-0-	124	124	4	1	91	2	Y	26	1	1				25	
						29	9											
04	DLQ G-10	133	-0-	133	257	5	1	99	2	Y	26	35	1				16	
						29	9											
KGFCU		WELL #:		4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
KGFCU		WELL #:		5312		RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
KINGS COURT (Y-4)		49468 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON										
PETRODOME OPERATING, LLC		660286																
THREADGILL		WELL #:		1		RRCID -> 279216		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9647 - 9684								
11	16500 #	12852	-0-	-3648	-0-	12686	3	166	9	N	151	188	1				174	
12	16647 #	14166	-0-	-2481	-0-	13995	3	171	9	N	155	181	1				148	
01	17422 #	14020	-0-	-3402	-0-	13890	3	130	9	N	118						266	
02	15736 #	10671	-0-	-5065	-0-	10573	3	98	9	N	89	187	1				168	
03	15345 #	10977	-0-	-4368	-0-	10888	3	89	9	N	81						249	
04	13710 #	NO RPT	-0-	-13710	-0-					N	NO RPT						249	

OIL AND GAS DIVISION

KINGS COURT (Y-9)										49468 850	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY										677770										
HANKAMER										WELL #:	1	RRCID ->	278879	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 9976 -	9990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						340		
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						340		
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	340	1				-0-		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										11/09/2020 - P/A 11/09/20										
KRUEMCKE (WILCOX)										50341 475	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEE			
IRONROC ENERGY										426612										
HERKLOTZ-KRUEMCKE										WELL #:	1	RRCID ->	208543	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 4794 -	4798	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
KURTEN (GEORGETOWN)										50424 600	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZOS			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY										070370										
LAURA-NICHOLE										WELL #:	1	RRCID ->	189733	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9718 -	13745	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2				N	-0-						35		
12	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2				N	-0-						35		
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2				N	-0-						35		
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-						35		
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2				N	-0-						35		
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2				N	-0-						35		
HOLLEY OIL COMPANY, LLC										393200										
FRANZE, R. F.										WELL #:		RRCID ->	195021	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8468 -	10280	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1		
WORKED OVER ANOTHER ZONE..										09/25/2015										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC										521544										
COLLEGE HILLS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	157043	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9668 -	14180	
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	539	2	26	9		N	24						154		
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	444	2	32	9		N	29						183		
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	221	2	25	9		N	23						206		
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	411	2	29	9		N	26						232		
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	526	2	25	9		N	23						255		
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	477	2	25	9		N	23						278		
CARROLL-BIERING UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	160785	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	12692	PERF. 10335 -	12692	
11	540 N	490	-0-	-50	-0-	490	2				N	-0-						50		
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2				N	-0-						50		
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2				N	-0-						50		
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	463	2	7	9		N	6						56		
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9		N	1						57		
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	499	2	11	9		N	10						67		

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989																
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	EOM BALANCE
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2	83	9	N	75				196
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2	48	9	N	44				240
01	775 N	753	-0-	-22	-0-	-0-	706	2	47	9	N	43	192	1		91
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2	44	9	N	40				131
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2	45	9	N	41				172
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	-0-	657	2	42	9	N	38				210
CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454																
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	-0-	376	2	33	9	N	30				122
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2	32	9	N	29				151
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	-0-	393	2	31	9	N	28				179
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	-0-	316	2	43	9	N	39				218
03	434 N	380	-0-	-54	-0-	-0-	339	2	41	9	N	37	180	1		75
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2	42	9	N	38				113
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862																
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2	50	9	N	45				186
12	682 N	17	-0-	-665	-0-	-0-	17	2			N	-0-				186
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2	47	9	N	43	190	1	5 5	-0-
													34	6		
02	1092 N	15	-0-	-1077	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2	40	9	N	36				36
04	750 N	305	-0-	-445	-0-	-0-	286	2	19	9	N	17				53
FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688																
11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	4090	2	N	40				193
							44	9								
12	4371 X	2722	-0-	-1649	-0-	-0-	322	1	2371	2	N	26	174	1		45
							29	9								
01	6758 X	1892	-0-	-4866	-0-	-0-	115	1	1765	2	N	11				56
							12	9								
02	6104 X	3357	-0-	-2747	-0-	-0-	548	1	2779	2	N	27				83
							30	9								
03	6758 X	4888	-0-	-1870	-0-	-0-	689	1	4162	2	N	34				117
							37	9								
*04	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	5725	2	N	46				163
							51	9								

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) FAULCONER, VERNON E., INC. WIESE GAS UNIT				50424 800 263701	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON				
				WELL #:	1	RRCID -> 101683	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8159	-	8183		
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
11	2550 N	2537	-0-	-13	-0-	420	1	2102	2	N	14	182	1	19
12	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	443	1	2494	2	N	12			31
01	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	440	1	2573	2	N	27			58
02	2380 N	1759	-0-	-621	-0-	284	1	1461	2	N	13			71
03	2635 N	2480	-0-	-155	-0-	394	1	2058	2	N	25			96
04	2550 N	2130	-0-	-420	-0-	412	1	1699	2	N	17			113
						15	9							
						13	9							
						30	9							
						14	9							
						28	9							
						19	9							
SCHOLZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 103068	COMPL. DATE 09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 8147	-	8175		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOOMEY				WELL #:	1	RRCID -> 114550	COMPL. DATE 11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8108	-	8132		
11	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	330	1	1647	2	N	16			75
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	332	1	1870	2	N	14			89
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	310	1	1813	2	N	22			111
02	1876 N	1342	-0-	-534	-0-	216	1	1111	2	N	14			125
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	381	1	1986	2	N	-0-			125
04	2070 N	1732	-0-	-338	-0-	338	1	1391	2	N	3			128
						3	9							
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP RASCO, G.D.				639425 WELL #:	1	RRCID -> 095037	COMPL. DATE 06/07/1981	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8034	-	8052		
11	750 N	627	-0-	-123	-0-	627	2			N	-0-			91
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	825	2	8	9	N	7			98
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			98
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	716	2	3	9	N	3			101
03	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-			101
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-			101
RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #:	2	RRCID -> 128000	COMPL. DATE 08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 8058	-	8066		
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1061	2	17	9	N	15			80
12	868 N	830	-0-	-38	-0-	820	2	10	9	N	9	49	1	40
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1105	2	14	9	N	13			53
02	784 N	697	-0-	-87	-0-	680	2	17	9	N	15			68
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	886	2	4	9	N	4			72
*04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	836	2	11	9	N	10			82

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)														CNTY: MADISON	
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP															
RASCO, G. D. & ANNIE															
WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	AMT	BALANCE
11	1800	N	1465	-0-	-335	-0-	1450	2	15	9	N	14			186
12	1519	N	1314	-0-	-205	-0-	1314	2			N	-0-	137	1	49
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1781	2	15	9	N	14			63
02	1372	N	1048	-0-	-324	-0-	1030	2	18	9	N	16			79
03	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1278	2	19	9	N	17			96
04	1740	N	1291	-0-	-449	-0-	1276	2	15	9	N	14			110
RASCO, G. D.															
WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065															
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	N	10			94
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	N	4	75	1	23
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	N	10			33
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	650	2	10	9	N	9			42
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	962	2	14	9	N	13			55
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1021	2	6	9	N	5			60
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															
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE CREEK (CHASE)														CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
LAKE CREEK UNIT															
WELL #: 22 RRCID -> 165329 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 11812 PERF. 8690 - 8710															
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	73	1	59	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT															
WELL #: 50 RRCID -> 249245 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (CHASE) DAYLIGHT PETROLEUM LLC BUTLER, LILLIE K.														CNTY: MONTGOMERY			
//CONT.// 51421 250 //CONT.// 208171 WELL #: 4														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 12/19/2019			
TOTAL DEPTH 12015 PERF. 8482 - 8988																	
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			
11	6570 X	3239	-0-	-3331	-0-	657 61	1 9	2521	2	Y	55	17	1	169			
12	6789 X	2872	-0-	-3917	-0-	649 59	1 9	2164	2	Y	54	171	1	52			
01	6262 X	2363	-0-	-3899	-0-	650 62	1 9	1651	2	Y	56			108			
02	5152 X	2884	-0-	-2268	-0-	1806 28	1 9	1050	2	Y	25			133			
03	5053 X	3929	-0-	-1124	-0-	1979 11	1 9	1939	2	Y	10			143			
*04	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	2066 21	1 9	2190	2	Y	19			162			

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED) DAYLIGHT PETROLEUM LLC REYNOLDS, R. - BUTLER														CNTY: MONTGOMERY			
51421 935 208171 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 04/06/2007			
TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10868 - 11096																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43			

LAKE CREEK UNIT														WELL #: 37			
RRCID -> 111728														COMPL. DATE 01/18/2006			
TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998																	
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	238 30	1 9	749	2	Y	27	25	1	5			
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	250 11	1 4	664	2	Y	28	27	1	6			
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	258 2	1 4	831	2	Y	38	39	1	5			
02	952 N	942	-0-	-10	-0-	163 3	1 4	756	2	Y	18	19	1	4			
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	651 6	1 4	532	2	Y	28	30	1	2			
*04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	729 34	1 9	552	2	Y	31	30	1	3			

LAKE CREEK UNIT														WELL #: 39LT			
RRCID -> 115783														COMPL. DATE 11/25/1984			
TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11813 - 11864																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

LAKE CREEK UNIT														WELL #: 40			
RRCID -> 117141														COMPL. DATE 10/14/1994			
TOTAL DEPTH 12001 PERF. 11168 - 11196																	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED														CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																			
LAKE CREEK UNIT														WELL #:	39UT	RRCID -> 117521	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11355 - 11369
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
LAKE CREEK UNIT														WELL #:	36	RRCID -> 117798	COMPL. DATE 05/25/1989	TOTAL DEPTH 15669	PERF.11608 - 11648
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
LAKE CREEK UNIT														WELL #:	27	RRCID -> 123460	COMPL. DATE 02/08/1987	TOTAL DEPTH 13620	PERF. 3565 - 3585
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
KING, R. V.														WELL #:	1AT	RRCID -> 124689	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH 11720	PERF.11440 - 11514
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
WILLIAMS UNIT														WELL #:	1A	RRCID -> 127301	COMPL. DATE 02/26/1988	TOTAL DEPTH 11820	PERF.10984 - 11081
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019																			
KAYSER														WELL #:	1	RRCID -> 127968	COMPL. DATE 06/07/1988	TOTAL DEPTH 11866	PERF.11670 - 11680
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088															
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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752															
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-	
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-	
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984																
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380																
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932																
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70										RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71										RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164					
11	3420 X	2852	-0-	-568	-0-	555	1	2267	2	Y	27	25	1		5
						30	9								
12	3534 X	2815	-0-	-719	-0-	584	1	2174	2	Y	28	27	1		6
						26	4	31	9						
01	3069 X	2604	-0-	-465	-0-	582	1	1976	2	Y	38	39	1		5
						4	4	42	9						
02	2772 X	2015	-0-	-757	-0-	351	1	1637	2	Y	18	19	1		4
						7	4	20	9						
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	1966	1	1604	2	Y	28	30	1		2
						17	4	31	9						
*04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	2036	1	1530	2	Y	31	30	1		3
						34	9								
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1										RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72										RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80										RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86										RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024					
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232															
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	10 53	1 9	120 3	2 1	N	48			217
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	-0-	3 3	1 1	32 2	2 2	N	-0-			217
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	2 37	1 9	17 2	2 2	N	34			251
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					N	-0-			251
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			251
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			251

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171															
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648															
11	2100 N	1923	-0-	-177	-0-	-0-	90 40	1 9	1793 1	2 9	N	36	8 1		71
12	2170 N	1432	-0-	-738	-0-	-0-	117 32	1 9	1283 1	2 9	N	29			100
01	2170 N	1177	-0-	-993	-0-	-0-	112 39	1 9	1026 1	2 9	N	35			135
02	1792 N	1705	-0-	-87	-0-	-0-	1063 24	1 9	618 1	2 9	N	22			157
03	1426 N	930	-0-	-496	-0-	-0-	461 17	1 9	452 1	2 9	N	15			172
*04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	772 25	1 9	745 1	2 9	N	23	177 1		18

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)				//CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.// 208171															
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 92				RRCID -> 179039				COMPL. DATE 06/14/2000				TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303			
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		
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-		
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-		
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-		
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	182	2	Y	-0-					-0-		
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	58	2	Y	-0-					-0-		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 85				RRCID -> 180716				COMPL. DATE 09/09/2000				TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781			
11	11220 X	11043	-0-	-177	-0-	-0-	617	1	10391	2	Y	32	31	1			7		
							35	9											
12	11160 X	10638	-0-	-522	-0-	-0-	660	1	9909	2	Y	36	37	1			6		
							29	4	40	9									
01	11067 X	10260	-0-	-807	-0-	-0-	620	1	9584	2	Y	47	47	1			6		
							4	4	52	9									
02	10304 X	8071	-0-	-2233	-0-	-0-	1413	1	6611	2	Y	15	17	1			4		
							30	4	17	9									
03	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	-0-	6699	1	5465	2	Y	29	27	1			6		
							59	4	32	9									
*04	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	-0-	6604	1	4954	2	Y	28	28	1			6		
							31	9											
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 84				RRCID -> 181166				COMPL. DATE 06/22/2006				TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163			
11	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	7072	2	Y	-0-					-0-		
12	7533 X	7194	-0-	-339	-0-	-0-	446	1	6708	2	Y	18	12	1			6		
							20	4	20	9									
01	7595 X	7220	-0-	-375	-0-	-0-	435	1	6769	2	Y	12	18	1			-0-		
							3	4	13	9									
02	7000 X	6512	-0-	-488	-0-	-0-	1140	1	5328	2	Y	18	14	1			4		
							24	4	20	9									
03	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	-0-	5056	1	4126	2	Y	29	27	1			6		
							45	4	32	9									
*04	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	-0-	5039	1	3778	2	Y	-0-					6		
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 90				RRCID -> 182523				COMPL. DATE 02/23/2001				TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
KING, R. V. GU "B"				WELL #: 5				RRCID -> 182880				COMPL. DATE 11/14/2013				TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578			
11	2550 X	2234	-0-	-316	-0-	-0-	445	1	1738	2	N	46	5	1			170		
							51	9											
12	2635 X	2021	-0-	-614	-0-	-0-	428	1	1557	2	N	33					203		
							36	9											
01	3131 X	1714	-0-	-1417	-0-	-0-	429	1	1213	2	N	65	175	1			93		
							72	9											
02	2828 X	2268	-0-	-560	-0-	-0-	1422	1	826	2	N	18					111		
							20	9											
03	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	1	1877	2	N	20					131		
							22	9											
*04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	1	1693	2	N	35					166		
							39	9											

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)												CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC													
BUTLER, LILLIE K.													
WELL #: 6													
RRCID -> 183066													
COMPL. DATE 04/11/2001													
TOTAL DEPTH 14984													
PERF.13688 - 14438													
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	
11	720 N	459	-0-	-261	-0-	188	1	269	2	N	2	85	
12	744 N	262	-0-	-482	-0-	202	1	54	2	N	5	90	
01	527 N	204	-0-	-323	-0-	197	1	7	9	N	6	96	
02	420 N	345	-0-	-75	-0-	214	1	124	2	N	6	102	
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	114	1	111	2	N	16	118	
*04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	250	1	267	2	N	4	122	
						4	9						
BUTLER, LILLIE K.													
WELL #: 7													
RRCID -> 184769													
COMPL. DATE 11/23/2005													
TOTAL DEPTH 14650													
PERF.13405 - 13666													
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	-0-	3	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-	3	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-	3	
02	140 N	67	-0-	-73	-0-	42	1	25	2	Y	-0-	3	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
04	T. A.	44	-0-	44	44	17	1	27	2	Y	-0-	3	
KING, R. V. "A"													
WELL #: 3													
RRCID -> 186125													
COMPL. DATE 08/21/2001													
TOTAL DEPTH 14821													
PERF.13689 - 14639													
11	2610 X	1958	-0-	-652	-0-	570	1	1368	2	Y	18	104	39
12	2697 X	1978	-0-	-719	-0-	652	1	1296	2	Y	27		66
01	2666 X	1635	-0-	-1031	-0-	657	1	927	2	Y	46		112
02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	1578	1	917	2	Y	26		138
03	3100 N	3113	-0-	13	13	1554	1	1522	2	Y	34		172
*04	3000 N	3179	-0-	179	192	1558	1	1599	2	Y	20		192
						22	9						
KING, R. V. GU "B"													
WELL #: 6													
RRCID -> 186502													
COMPL. DATE 08/14/2019													
TOTAL DEPTH 14484													
PERF.13435 - 13781													
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	7	76	22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
LAKE CREEK UNIT													
WELL #: 99H													
RRCID -> 272142													
COMPL. DATE 09/22/2010													
TOTAL DEPTH 13328													
PERF.13616 - 17880													
11	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	881	1	806	2	N	32	31	7
12	1736 N	1522	-0-	-214	-0-	756	1	718	2	Y	13	20	-0-
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	859	1	955	2	Y	-0-		-0-
02	1596 N	150	-0-	-1446	-0-	18	1	106	2	Y	18	13	5
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	1204	1	982	2	Y	57	51	11
*04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	1350	1	977	2	Y	24	28	7
						26	9						

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)				51421 938	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY									
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850														
MITCHELL-MITCHELL				WELL #:	1A	RRCID -> 114830	COMPL. DATE 12/06/1984	TOTAL DEPTH 14200	PERF. 13041 - 13120									
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
MITCHELL & MITCHELL				WELL #:	1 B	RRCID -> 154995	COMPL. DATE 06/14/1995	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3555 - 3585									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)				51423 120	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171														
MEC/SEALY-SMITH 'B'				WELL #:	1	RRCID -> 271102	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6022 - 6028									
11	6630 #	3859	-0-	-2771	-0-	496	1	3363	2	N	-0-							86
12	6355 #	2902	-0-	-3453	-0-	526	1	2376	2	N	-0-							86
01	5642 #	2248	-0-	-3394	-0-	500	1	1748	2	N	-0-							86
02	4760 #	1872	-0-	-2888	-0-	329	1	1536	2	N	-0-							86
						7	4											
03	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-							86
04	3870 #	322	-0-	-3548	-0-	194	1	128	2	N	-0-							86
LAKE CREEK, N. (4100)				51423 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171														
MEC/SEALY-SMITH "G"				WELL #:	1	RRCID -> 183625	COMPL. DATE 08/11/2001	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3384 - 3519									
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS.9400)				51560 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
JEMCO PRODUCTION, INC				431096														
JACKSON HEIRS				WELL #:		RRCID -> 106190	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH 9494	PERF. 9367 - 9370									
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009																		

LANE CITY MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC GEMINI				51859 001 567496 WELL #: 2	ASSOCIATED RRCID -> 286733	ONE WELL COMPL. DATE 08/13/2018				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) MOSAIC OIL LLC COCKBURN OIL CORPORATION				51859 666 589978 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED RRCID -> 042692	EXEMPT COMPL. DATE 10/12/1967				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX) DIAMOND S ENERGY COMPANY SWEENEY, J. J. ESTATE				51940 430 217005 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 161877	ONE WELL COMPL. DATE 02/06/1997				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) DIAMOND S ENERGY COMPANY SWEENEY, J. J. ESTATE				51940 490 217005 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 150468	CAPACITY COMPL. DATE 06/05/1994				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 12870 PERF.11678 - 11710						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700) DIAMOND S ENERGY COMPANY SWEENEY				51940 500 217005 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 148630	ONE WELL COMPL. DATE 03/12/1994				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 12810						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANGHAM CREEK (YEGUA 6900) JOSEY OIL COMPANY, LTD. JOSEY, MARI				51940 700 447772 WELL #: 2	ASSOCIATED RRCID -> 281516	ONE WELL COMPL. DATE 09/12/2015				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7098 - 7100						
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020 - WELL PLUGGED 7/31/2020																

LE TULLE (FRIO 9600)													
UNIT PETROLEUM COMPANY													
DYKES GAS UNIT													
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		2		183636		05/29/2001		10600		9788 - 9808			
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEAGUE CITY (10600)													
KALER ENERGY CORP.													
TIDWELL													
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		1		288821		02/05/2020		10902		10600 - 10618			
11	7500	57273	-0-	49773	358185	300	1	52662	2	N	3919	3844	1
12	7750	56008	-0-	48258	406443	4311	9	51624	2	N	3716	3814	1
01	71920	57148	-0-	-14772	391671	296	1	53072	2	N	3424	3313	1
02	64960	36559	-0-	-28401	363270	4088	9	34175	2	N	1972	1882	1
*03	69533	52124	-0-	-17409	345861	310	1	2872	9	N	2611	2974	1
*04	67290	49437	-0-	-17853	328008	3766	9	2818	9	N	2562	2214	1
						2169	9						
						49252	2						
						46619	2						

LEGGETT (WOODBINE)													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY													
DAVIS, WIRT													
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		5		157737		01/11/1996		12450		12270 - 12382			
11	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6040	2	303	9	N	275	185	1
12	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	5884	2	342	9	N	311	369	1
01	7130 X	6125	-0-	-1005	-0-	5837	2	288	9	N	262	180	1
02	6440 X	3349	-0-	-3091	-0-	3181	2	168	9	N	153	185	1
03	7130 X	6472	-0-	-658	-0-	6328	2	144	9	N	131	184	1
04	6330 X	5893	-0-	-437	-0-	5601	2	292	9	N	265	185	1

ZARVONA ENERGY LLC													
SMITH IKE T.													
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		1		058096		12/10/1973		12960		12316 - 12348			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109

LEXINGTON, EAST (4435)													
ADS OIL & GAS, INC.													
PERRY, ALPH. E.													
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		1		115436		02/18/1985		4582		4460 - 4480			
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-			24
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			24
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-			24
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	2		N	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			24

LIBERTY, SOUTH		53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY											
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208																	
ROBINSON, JESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 183811		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707											
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
JOY RESOURCES, INC.		447952																	
CHEVRON FEE		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 4886 - 4996									
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
NEW HORIZON RESOURCES LLC		606606																	
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #: 21		RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 7596 - 8020									
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MINNIE PRUITT FEE		WELL #: 1		RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6036 - 6111									
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-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									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						N	NO RPT						44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						N	NO RPT						44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						N	NO RPT						44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						N	NO RPT						44
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						N	NO RPT						44
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						N	NO RPT						44
SHALE OIL CO., INC.		768684																	
SUN ABSHIRE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 130553		COMPL. DATE 11/28/1988		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1926 - 1944									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		WELL #:		1	RRCID -> 052382	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7462	-	7530
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)				53498 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
WAGNER OIL COMPANY				891175						
PARTLOW		WELL #:		1X	RRCID -> 199887	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 13024	PERF.12846	-	12894
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606						
WILSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID -> 006844	COMPL. DATE 09/21/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7450	-	7461
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200)				53498 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.				447952						
DANIEL, GOVERNOR BILL 85		WELL #:		1	RRCID -> 206880	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 11554	PERF. 9300	-	9340
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400)				53498 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC				521543						
FISHER, FLORENCE C.		WELL #:		5	RRCID -> 049656	COMPL. DATE 00/00/1901	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (8200) JOY RESOURCES, INC. CHEVRON FEE				53498 940 447952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
				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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	480 N	175	-0-	-305	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	2	Y	-0-					-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			Y	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	1			Y	-0-					-0-
03	496 N	319	-0-	-177	-0-	319	1			Y	-0-					-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			Y	-0-					-0-
LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC PELICAN				53526 476 809730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
				WELL #: 1		RRCID -> 263098		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 8980 - 8997				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					417
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					420
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
LICK BRANCH (9150 HENDERSON) RODEL OIL & GAS COMPANY LICK BRANCH UNIT				53526 836 723575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
				WELL #: 1		RRCID -> 097281		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH		9550 PERF. 9172 - 9177				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LIGHTNING (TEX-MISS CONS) HILCORP ENERGY COMPANY GREEN				53559 600 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
				WELL #: 1ST		RRCID -> 288489		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH		15217 PERF. 13916 - 14757				
11	358620 #	332397	-0-	-26223	-0-	766	1	320704	3	N	9934	9896	1			515
12	349401 #	339393	-0-	-10008	-0-	10927	9	327316	3	N	10259	10292	1			482
01	336536	334724	-0-	-1812	-0-	792	1	322709	2	N	10195	10274	1			403
02	337614	320791	-0-	-16823	-0-	11285	9	309357	2	N	9679	9761	1			321
03	336536	323479	-0-	-13057	-0-	800	1	311916	2	N	9776	9574	1			523
04	325680	310572	-0-	-15108	-0-	11215	9	299590	2	N	9274	9246	1			551
						787	1									
						10647	9									
						809	1									
						10754	9									
						781	1									
						10201	9									
GREEN				WELL #: 2ST		RRCID -> 289857		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH		14981 PERF. 14120 - 14186				
11	359670	347542	-0-	-12128	700032	802	1	335870	3	N	9882	9687	1			583
12	371659	352312	-0-	-19347	680685	10870	9	340261	3	N	10206	10376	1			413
01	371659	338987	-0-	-32672	648013	824	1	327317	2	N	9872	9797	1			488
02	335692	274127	-0-	-61565	586448	11227	9	264869	2	N	7804	7911	1			381
03	371659	325779	-0-	-45880	540568	811	1	314597	2	N	9424	9128	1			677
*04	359670	311534	-0-	-48136	492432	10859	9	300994	2	N	8869	9041	1			505
						674	1									
						8584	9									
						816	1									
						10366	9									
						784	1									
						9756	9									

LINNVILLE BAYOU (FRI0 7800)														53780 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
TEXAKOMA OPERATING, L.P.														844190											
LINNVILLE SWD														WELL #: 1		RRCID -> 255477		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2990			
M	0	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			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
LINNVILLE BAYOU (BELL SAND)														53814 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
STRATA RESOURCES														825454											
BELL, RUSSELL														WELL #: 1		RRCID -> 137436		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 8082 - 8086			
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
LINNVILLE BAYOU (8400)														53814 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
TEXAKOMA OPERATING, L.P.														844190											
LINNVILLE														WELL #: 2		RRCID -> 281420		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8394 - 8475			
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							153			
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							153			
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							153			
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							153			
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							153			
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							153			
PLUGGED AND ABANDONED														12/05/2019											
LISSIE (MIOCENE 2440)														53915 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MOAIC OIL LLC														589978											
BROYLES, WALTER														WELL #: 2		RRCID -> 178399		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 2624		PERF. 2325 - 2328			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							82			
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	12 3	N	-0-									82			
01		155 N	92	-0-	-63	-0-	-0-			25 1	67 3	N	-0-									82			
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	39 3	N	-0-									82			
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	-0-									82			
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT									82			
POOLE GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9516 - 9644	
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-			115 1	654 3	N	-0-									83			
12		1178 N	107	-0-	-1071	-0-	-0-			20 1	87 3	N	-0-									83			
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-			70 1	187 3	N	-0-									83			
02		728 N	139	-0-	-589	-0-	-0-			31 1	108 3	N	-0-									83			
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-			41 1	259 3	N	-0-									83			
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					N	NO RPT									83			

LISSIE (WILCOX 9600)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682														
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
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	202	1	1151	3	N	-0-			33
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	204	1	889	3	N	-0-			33
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			33
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			33
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	172	1	1075	3	N	-0-			33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
CLINTON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534														
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	54	1	310	3	N	-0-			45
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	53	1	231	3	N	-0-			45
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	80	1	214	3	N	-0-			45
02	336 N	159	-0-	-177	-0-	35	1	124	3	N	-0-			45
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	47	1	292	3	N	-0-			45
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			45
LISSIE (WILCOX M)														
TRI-C RESOURCES, LLC														
TYLER														
WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 14149 PERF. 11672 - 11682														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LISSIE, SOUTH (FRIO 4350)														
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
BATTLE UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387														
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	2	N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
WIESE BROS,														
WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LISSIE GU 2														
WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672														
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	40	1	230	3	N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	38	1	166	3	N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	58	1	157	3	N	-0-			-0-
02	224 N	117	-0-	-107	-0-	26	1	91	3	N	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	39	1	242	3	N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)														CNTY: COLORADO	
HRB OPERATING COMPANY, INC.															
LISSIE GU 3															
WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	757	1	4324 3	N	-0-					86
12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	570	1	2481 3	N	-0-					86
01	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	457	1	1227 3	N	-0-					86
02	1344 X	915	-0-	-429	-0-	202	1	713 3	N	-0-					86
03	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	824	1	5154 3	N	-0-					86
04	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT					86
LEE-MITCHELL GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654															
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78 3	N	-0-					148
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60 3	N	-0-					148
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57 3	N	-0-					148
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	9	1	33 3	N	-0-					148
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57 3	N	-0-					148
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					148
LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)														CNTY: WHARTON	
HRB OPERATING COMPANY, INC.															
WEISE BROS.															
WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028															
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99 3	N	-0-					100
12	496 N	90	-0-	-406	-0-	17	1	73 3	N	-0-					100
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					100
02	112 N	1	-0-	-111	-0-	1	3		N	-0-					100
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	92	1	577 3	N	-0-					100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					100
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC															
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT															
WELL #: 489720 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632															
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					85
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019															
OBLAEN RESOURCES LLC															
BURGER-RHOADES															
WELL #: 617546 RRCID -> 288242 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6892 - 6916															
11	2520 X	1295	-0-	-1225	-0-	1291	2	4 9	N	4					88
12	2263 X	528	-0-	-1735	-0-	528	2		N	-0-					88
01	2263 X	13	-0-	-2250	-0-	9	2	4 9	N	4	75	1			17
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-				N	-0-					17
03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-	7	1			10
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	7					17
LISSIE, W. (FRI0 4200)														CNTY: COLORADO	
MOSAIC OIL LLC															
THOMAS															
WELL #: 53921 200 589978 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090															
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER)			53921 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WAGNER OIL COMPANY			891175								
WIESE			WELL #:	1ST	RRCID -> 237923	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9574	-	9658
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
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS TRUST			WELL #:	1	RRCID -> 244799	COMPL. DATE 11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9786	-	9798
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
LEWIS, J. C.			WELL #:	5	RRCID -> 176502	COMPL. DATE 12/27/1999	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6032	-	6182
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON			54193 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC			042191								
DICK & FALING			WELL #:	1	RRCID -> 230690	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 4682	-	4722
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (FRIO 2550)			54193 037	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
DURANGO RESOURCES CORP.			235945								
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.			WELL #:	5	RRCID -> 134927	COMPL. DATE 05/02/1990	TOTAL DEPTH	4557	PERF. 2584	-	2605
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (YEGUA 4600)														
NADSOILCO LLC														
DAVIS & HOLMES														
54193 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK														
598945														
WELL #: 5A RRCID -> 286868 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 4706 - 4710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2019														
LIVINGSTON (1500)														
BXP OPERATING, LLC														
C.B. GRANBURY														
54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
042191														
WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
DURANGO RESOURCES CORP.														
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.														
235945														
WELL #: 5 RRCID -> 170572 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LIVINGSTON (2000)														
BXP OPERATING, LLC														
PRATT, DR. H. J.														
54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
042191														
WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LIVINGSTON (2020)														
BXP OPERATING, LLC														
GRANBURY														
54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK														
042191														
WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
VIESCA GAS CO.														
STATE SAVINGS BANK														
885574														
WELL #: 2 RRCID -> 182602 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

LIVINGSTON (2410)			54193 859			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC			042191													
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DICK & FALING			WELL #: 16			RRCID -> 242412			COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372				
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	287	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	282	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	185	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	184	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	187	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
LIVINGSTON (2700)			54193 874			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC			042191													
PRATT, DR. H. J.			WELL #: 18			RRCID -> 178871			COMPL. DATE 08/23/2000			TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LIVINGSTON (3100)			54193 918			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK				
DURANGO RESOURCES CORP.			235945													
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.			WELL #: 1A			RRCID -> 147215			COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCHRIDGE (K)			54268 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
CERBERUS ENGINEERING, LLC			141992													
RAMSEY STATE FARM			WELL #: 7			RRCID -> 289941			COMPL. DATE 08/30/2020			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6202 - 6208				
11	45330	30567	-0-	-14763	-0-	30567	2			N	-0-	169	1			-0-
12	46841	24755	-0-	-22086	-0-	24755	2			N	-0-					-0-
01	46841	14855	-0-	-31986	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
02	38752 #	1858	-0-	-36894	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
03	42904	-0-	-0-	-42904	-0-					N	-0-					-0-
04	30570 #	-0-	-0-	-30570	-0-					N	-0-					-0-
LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)			54268 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836													
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-			WELL #: 14			RRCID -> 138051			COMPL. DATE 11/05/2012			TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1)			54268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
SAGE ENERGY COMPANY			743215													
RAMSEY STATE PRISON FARM-B			WELL #: 16		RRCID -> 180651		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4207 - 4211					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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-
LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)			54268 549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836													
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-			WELL #: 13		RRCID -> 145063		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 4302 - 4306					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOMITA (AUSTIN CHALK)			54540 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
FIELDS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 177442		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 14869		PERF. 14533 - 18892					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOMITA (WILCOX 7400 SD)			54540 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
RANCHO CULLEN UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 284976		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7470 - 7475					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
LONG POINT (FRI0)			54700 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
AZTEC EXPLORATION, INC.			039673													
GULF FEE			WELL #: 5		RRCID -> 128713		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 604		PERF. 509 - 513					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)													54712 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON		
BIG GAS OIL LLC													069432					
DONNER													WELL #: 2	RRCID -> 266322	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7296 - 7301	
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LONG PRAIRIE (11800)													54712 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
PETRODOME OPERATING, LLC													660286					
FUNCHESS													WELL #: 1	RRCID -> 272446	COMPL. DATE 11/27/2013	TOTAL DEPTH 12652	PERF.11785 - 11793	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													916954					
POWELL LUMBER CO., ET AL													WELL #: 1	RRCID -> 103225	COMPL. DATE 08/29/1982	TOTAL DEPTH 14361	PERF.11822 - 11840	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LONG PRAIRIE (12000)													54712 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
PETRODOME OPERATING, LLC													660286					
FUNCHESS													WELL #: 1	RRCID -> 269146	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 12652	PERF.12100 - 12108	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LONG PRAIRIE (12300)													54712 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.													810815					
NEW LUM / BLACK STONE													WELL #: 1	RRCID -> 280165	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL DEPTH 11415	PERF.11185 - 11247	
11	21050	R	21050	-0-	-0-	-0-	20334	3	716	9	N	651	695	1				326
12	23312	#	22046	-0-	-1266	-0-	21303	3	743	9	N	675	747	1				254
01	23312	#	21747	-0-	-1565	-0-	20998	3	749	9	N	681	551	1				384
02	21056	#	16291	-0-	-4765	-0-	15741	3	550	9	N	500	548	1				336
03	22351	#	8228	-0-	-14123	-0-	7967	3	261	9	N	237	368	1				205
04	21330	#	-0-	-0-	-21330	-0-					N	-0-						205

LOST FORK (YEGUA 6800)										CAPACITY		CNTY: WHARTON		
GARRISON LTD.										295861				
FENNER										WELL #: 1		RRCID -> 210881		
										COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900		
										PERF. 6699		- 6779		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOME PETROLEUM CORP.										396852				
FENNER										WELL #: 1		RRCID -> 137440		
										COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900		
										PERF. 6778		- 6826		
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			57
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			57
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			57
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			57
03	DLQ G-10		8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			57
04	DLQ G-10		14	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			57
FENNER, K.										WELL #: 2		RRCID -> 138436		
										COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400		
										PERF. 6742		- 6776		
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
FENNER-MORTON										WELL #: 1		RRCID -> 140106		
										COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000		
										PERF. 6692		- 6712		
11	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
TAG OPERATING COMPANY, INC.										834352				
AM										WELL #: 1		RRCID -> 144270		
										COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 6900		
										PERF. 6724		- 6750		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
LOST LAKE										55036 001		ASSOCIATED		
OTEX RESOURCES LLC										628135		ONE WELL		
FEDERAL										WELL #: K 1		RRCID -> 128840		
										COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3366		
										N/A		PERF. 2060		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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								
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		735						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		735						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		735						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		735						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		735						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
LOUISE			55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																
LANCASTER, W. H.			WELL #: 5		RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 6133 - 6141								
11	3780	3969	-0-	189		933	180	1	3775	2	N	13						168	
12	3906	4746	-0-	840		1773	186	14	4551	2	N	8						176	
01	6383	4258	-0-	-2125		-0-	186	9	4062	2	N	9						185	
02	2865 R	2865	-0-	-0-		-0-	10	9	2733	2	N	-0-						185	
*03	3906	4835	-0-	929		929	132	1	4618	2	N	28	179	1				34	
04	3780	NO RPT	-0-	-3780		-0-	186	31			N	NO RPT						34	
LOUISE (FRI0 5860)			55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																
LANCASTER, W. H.			WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 5762 - 5767								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
LOUISE (MIOCENE 3850)			55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																
WEAVER, ISAAC			WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2290					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2290					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2290					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2290					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2290					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2290					N	NO RPT						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE (PERRY 6050)		55120 672	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516						
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 7	RRCID -> 229081	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 7213	PERF. 6041 - 6044		
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LOUISE (RAY 6175)		55120 704	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516						
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 5	RRCID -> 147146	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH 6545	PERF. 6151 - 6155		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
LOUISE, E. (7000)		55121 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393						
WILSON		WELL #: 1	RRCID -> 279313	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 6994 - 6999		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516						
RASMUSSEN		WELL #: 2	RRCID -> 236470	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 4324 - 4327		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LOUISE, NORTH (FRI0 4100)		55122 138	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
FIELD PETROLEUM CORP.		266906						
HARFST COUEY		WELL #: 1	RRCID -> 271136	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 4130 - 4135		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)										55122 322	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954								
RASMUSSEN ET AL										WELL #:	1	RRCID -> 130402	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 7885	PERF. 2580	- 2584		
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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOUISE, NORTH (SWANSON 2900)										55122 391	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
DACUS RESOURCES, INC.										196959								
SWANSON (SWD) #1										WELL #:	1	RRCID -> 161065	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2946	- 3125		
11	0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										11/03/2020	- WELL PLUGGED		11/3/2020					
LOUISE, N. (4130)										55122 598	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297								
PUTNAM, J. B.										WELL #:	2A	RRCID -> 219130	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4132	- 4139		
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOUISE, NORTH (4800)										55122 851	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954								
RASMUSSEN ET AL										WELL #:	3	RRCID -> 159425	COMPL. DATE 07/22/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4809	- 4812		
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOUISE, S. (FRI0 5350 STRAY)										55125 125	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
FREDCO										284921								
HUDGINS ESTATE UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 117217	COMPL. DATE 05/08/1985	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5350	- 5352		
11	1830	655		-0-	-1175	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	1891	41		-0-	-1850	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	1891	13		-0-	-1878	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	1652 #	-0-		-0-	-1652	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1829 #	29		-0-	-1800	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	13 N	-0-		-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOUISE, SOUTH (FRI0 5480)										55125 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ROOME OIL CO.										727045								
ROOME-HUTCHINS										WELL #:	2	RRCID -> 091925	COMPL. DATE 01/28/1982	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 5482	- 5484		
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BROUSSARD TRUST			WELL #: 45		RRCID -> 209755		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9197		PERF. 8971 - 8974					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 43		RRCID -> 218755		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8811 - 8818					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 40		RRCID -> 242398		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8972 - 8976					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLEASANT, E. D.			WELL #: 8		RRCID -> 243797		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8800 - 8864					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 63		RRCID -> 251262		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 9038 - 9041					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	479438	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	479438	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	479438	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	479438	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	479438	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	479438	-0-					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 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU				WELL #: 13		RRCID -> 007038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO I G.U.				WELL #: 8		RRCID -> 039949		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #: 25		RRCID -> 050285		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH		7745 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #: 22		RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH		7833 PERF. N/A	
11	180 #	118	-0-	-62 B	-265	4	1	114	2	N	-0-		-0-
12	186 #	122	-0-	-64 B	-329	4	1	118	2	N	-0-		-0-
01	155 #	122	-0-	-33 B	-362	4	1	118	2	N	-0-		-0-
02	112 #	121	-0-	9 B	-353	4	1	117	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-275	CANCELLED UNDERAGE ->	-78							
03	124 #	124	-0-	-0- B	-275	4	1	120	2	N	-0-		-0-
04	120 #	126	-0-	6 B	-269	4	1	122	2	N	-0-		-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #: 27		RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH		7848 PERF. 7687 - 7689	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	37	RRCID -> 186166	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7678	-	7697					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	39	RRCID -> 234372	COMPL. DATE 02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7648	-	7652					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	36	RRCID -> 268048	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7637	-	7647					
11	210 #	181	-0-	-29	B	-264	6 1	175 2	N		-0-						-0-
12	217 #	187	-0-	-30	B	-294	6 1	181 2	N		-0-						-0-
01	186 #	106	-0-	-80	B	-374	3 1	103 2	N		-0-						-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	B	-542			N		-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/08/2021																	
LOVELLS LAKE (HET)					55184 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON									
MILESTONE OPERATING, INC.					567103												
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	30	RRCID -> 152016	COMPL. DATE 10/31/1994	TOTAL DEPTH	7797	PERF. 6695	-	6734					
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
LOVELLS LAKE (MARG. 2)					55184 426	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON									
MILESTONE OPERATING, INC.					567103												
JEFFERSON LAND CO.				WELL #:	27	RRCID -> 189092	COMPL. DATE 02/28/2002	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7345	-	7372					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300) MILESTONE OPERATING, INC. LOVELL LAKE GAS UNIT 1				55184 710 567103 WELL #:	4	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 061155	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 7724	PERF. 7100	-	7170	CNTY: JEFFERSON		
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-			4 1	131 2	N		-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-			4 1	118 2	N		-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-			4 1	118 2	N		-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-			4 1	97 2	N		-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-			4 1	118 2	N		-0-			-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-			4 1	120 2	N		-0-			-0-
LOVELLS LAKE (MARG. 7500) MILESTONE OPERATING, INC. BEAUMONT LAUNCH CLUB B				55184 740 567103 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 159184	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 7524	-	7536	CNTY: JEFFERSON		
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-			13 1	382 2	N		-0-			-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-			11 1	344 2	N		-0-			-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-			11 1	344 2	N		-0-			-0-
02	364 N	313	-0-	-51	-0-			11 1	302 2	N		-0-			-0-
03	341 N	307	-0-	-34	-0-			9 1	298 2	N		-0-			-0-
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-			11 1	339 2	N		-0-			-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 162242	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 7856	PERF. 7512	-	7532				
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-			209 1	150 2	N		-0-			-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-			213 1	110 2	N		-0-			-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-			213 1	110 2	N		-0-			-0-
02	336 N	283	-0-	-53	-0-			175 1	108 2	N		-0-			-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-			198 1	82 2	N		-0-			-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-			195 1	106 2	N		-0-			-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	8	RRCID -> 165898	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 7754	PERF. 6819	-	6872				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #:	17	RRCID -> 167436	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH 7791	PERF. 7400	-	7540				
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-			8 1	247 2	N		-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-			7 1	223 2	N		-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-			7 1	223 2	N		-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-			7 1	194 2	N		-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-			7 1	214 2	N		-0-			-0-
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-			7 1	222 2	N		-0-			-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID -> 167710	COMPL. DATE 03/21/1998	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 7470	-	7522				
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-			284 1	921 2	Y		-0-			-0-
12	1054 N	1010	-0-	-44	-0-			285 1	725 2	Y		-0-			-0-
01	1054 N	910	-0-	-144	-0-			281 1	629 2	Y		-0-			-0-
02	1120 N	885	-0-	-235	-0-			236 1	649 2	Y		-0-			-0-
03	1023 N	993	-0-	-30	-0-			273 1	720 2	Y		-0-			-0-
*04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-			270 1	791 2	Y		-0-			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.// 55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 567103														
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 170087		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548								
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
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1				N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1				N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1				N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1				N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1				N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1				N	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST				WELL #: 62		RRCID -> 172180		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7508 - 7517				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO.				WELL #: 6		RRCID -> 184007		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7478 - 7508				
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	299 2	Y		-0-				-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	-0-		9 1	269 2	Y		-0-				-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-		8 1	240 2	Y		-0-				-0-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	-0-		8 1	226 2	Y		-0-				-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	-0-		8 1	243 2	Y		-0-				-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	242 2	Y		-0-				-0-

BROUSSARD TRUST				WELL #: 26		RRCID -> 184049		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 7530 - 7554				
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-		117 1	167 2	Y		16	17 1			3
								18 9								
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-		119 1	137 2	Y		18	18 1			3
								20 9								
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-		119 1	137 2	Y		18	20 1			1
								20 9								
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-		98 1	128 2	Y		13	11 1			3
								14 9								
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-		114 1	108 2	Y		18	20 1			1
								20 9								
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-		112 1	133 2	Y		17	14 1			4
								19 9								

BROUSSARD TRUST				WELL #: 8		RRCID -> 186133		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 7400 - 7544				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST				WELL #: 34		RRCID -> 187608		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7548 - 7559				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)				//CONT.//	55184 740	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103														
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL	DEPTH	7870	PERF.	7454	-	7552			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL	DEPTH	7858	PERF.	7478	-	7520			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BROUSSARD TRUST				WELL #:	46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL	DEPTH	7721	PERF.	7507	-	7527			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH				55186 001	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171															
O'BRIEN				WELL #:	2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL	DEPTH	9250	PERF.	8447	-	8450			
11	3900 X	2950	-0-	-950	-0-	-0-	2950	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	
12	3813 X	2941	-0-	-872	-0-	-0-	2941	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	
01	3007 X	1240	-0-	-1767	-0-	-0-	1240	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-	-0-					N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-					N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	-0-					N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	
MILESTONE OPERATING, INC.				567103															
FAILOR, E.K.				WELL #:	9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL	DEPTH	7444	PERF.	7174	-	7182			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)				55186 280	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.				567103															
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	61	RRCID ->	257936	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL	DEPTH	8369	PERF.	7494	-	7496			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

LOVELLS LAKE, NORTH (FRI0 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						
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	
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-		5 1	160	2	N		-0-					-0-	
12	155 N	149	-0-	-6	-0-		5 1	144	2	N		-0-					-0-	
01	155 N	144	-0-	-11	-0-		5 1	139	2	N		-0-					-0-	
02	168 N	104	-0-	-64	-0-		4 1	100	2	N		-0-					-0-	
03	155 N	140	-0-	-15	-0-		4 1	136	2	N		-0-					-0-	
04	150 N	135	-0-	-15	-0-		4 1	131	2	N		-0-					-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH (8400)				55186 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103														
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	60	RRCID -> 244400		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 8421 - 8424						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
LOVELLS LAKE, N. (7800)				55186 852	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171														
JEFFERSON LAND CO				WELL #:	1	RRCID -> 175352		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8406 - 8456						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					42	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					42	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					42	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					42	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					42	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					42	
QUINN, B. E. UNIT				WELL #:	1R	RRCID -> 175777		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8430 - 8438						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					93	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					93	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					93	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					93	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					93	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					93	
JEFFERSON LAND CO.				WELL #:	1	RRCID -> 251469		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5514		PERF. 5082 - 5088						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX)		55444 465	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY									
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508														
BSMC, LP		WELL #: 2	RRCID -> 176649	COMPL. DATE 12/22/1999	TOTAL DEPTH 13645	PERF.12268 - 12276										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LUCE BAYOU (WILCOX)		55444 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY									
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508														
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 1	RRCID -> 160732	COMPL. DATE 07/24/1996	TOTAL DEPTH 17250	PERF.13400 - 13420										
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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										
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)		55473 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297														
HUEBNER-CONKLIN		WELL #: 1	RRCID -> 242052	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9777 - 9810										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)		55473 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA									
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
HUEBNER		WELL #: 1	RRCID -> 279212	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9839 - 9860										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LUCKY, WEST (BLANCHE)		55476 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
RODESSA OPERATING COMPANY		723592					
RUGELEY, E. F.		WELL #:	RRCID -> 232501	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 10589 - 10596	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-			129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-			129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-			129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-			129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-			129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-			129
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2019							
LUCKY, WEST (F-12)		55476 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971					
WOLF		WELL #:	RRCID -> 185224	COMPL. DATE 10/15/2001	TOTAL DEPTH 9628	PERF. 9245 - 9257	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
LUCKY, WEST (F-16)		55476 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
HUEBNER, JOHN A. JR.		410884					
HUEBNER "B"		WELL #:	RRCID -> 115166	COMPL. DATE 11/10/1984	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 9801 - 9813	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			-0-
LUCKY, WEST (GOLA)		55476 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971					
WOLF		WELL #:	RRCID -> 182272	COMPL. DATE 03/04/2001	TOTAL DEPTH 9628	PERF. 9295 - 9309	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
WOLF HEIRS		WELL #:	RRCID -> 192886	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 10548	PERF. 9352 - 9360	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)														55476 385	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														468971								
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 AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
WOLF														WELL #:	1	RRCID -> 251640	COMPL. DATE 08/27/2009	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10407	- 10418		
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						67
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						67
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						67
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						67
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						67
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						67
LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)														55476 440	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														468971								
WOLF														WELL #:	2	RRCID -> 053386	COMPL. DATE 05/25/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 2803	- 2823		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
LUCKY, WEST (SLOAN SAND)														55476 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														468971								
LOUIS WOLF														WELL #:	3	RRCID -> 112158	COMPL. DATE 07/23/1986	TOTAL DEPTH 9771	PERF. 2260	- 2280		
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
LUCKY, WEST (WOLF)														55476 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														468971								
WOLF -B-														WELL #:	1 L	RRCID -> 007090	COMPL. DATE 12/20/1960	TOTAL DEPTH 11887	PERF.10546	- 10556		
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
LUCKY, WEST (8,870)														55476 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														468971								
WOLF														WELL #:	2	RRCID -> 257138	COMPL. DATE 03/23/2010	TOTAL DEPTH 9628	PERF. 8802	- 8809		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-

LUCKY LEON (EY-3)												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				55488 010	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
JOHNSON				206081					CNTY: JASPER			
WELL #:				6	RRCID -> 232630				COMPL. DATE 11/22/2006			
					TOTAL DEPTH 7674				PERF. 8182 - 8190			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	1740	-0-	1740	4801	130 3	187 5	Y		1294	1202 5	3512
12	DLQ G-10	1442	-0-	1442	6243	1423 9	193 5	Y		1040	1235 5	3317
01	4800	1602	-0-	-3198	3045	105 3	201 5	Y		1123	1136 5	3304
02	4190 R	1145	-0-	-3045	-0-	1144 9	154 5	Y		780	1506 1	2578
03	1798 #	1155	-0-	-643	-0-	166 3	199 5	Y		787	1771 5	1594
04	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-	1235 9			Y	NO RPT		1594
						133 3						
						858 9						
						90 3						
						866 9						
LUCKY LEON (EY-8)												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				55488 072	ASSOCIATED				ONE WELL			
JOHNSON				206081					CNTY: JASPER			
WELL #:				2	RRCID -> 250665				COMPL. DATE 05/01/2007			
					TOTAL DEPTH 8101				PERF. 8684 - 8690			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LUCKY LEON (EY-9)												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				55488 073	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
JOHNSON				206081					CNTY: JASPER			
WELL #:				1	RRCID -> 254764				COMPL. DATE 05/04/2007			
					TOTAL DEPTH 7888				PERF. 7972 - 7976			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT		-0-
LUCKY LEON (EY-17)												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				55488 081	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
KIAMU-JOHNSON (1-S)				206081					CNTY: JASPER			
WELL #:				1 L	RRCID -> 201847				COMPL. DATE 12/14/2003			
					TOTAL DEPTH 10088				PERF. 7523 - 7530			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LUEYVILLE (HACKBERRY 2)												
PETRODOME OPERATING, LLC				55603 220	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
LINDSEY				660286					CNTY: NEWTON			
WELL #:				1	RRCID -> 162163				COMPL. DATE 10/01/1996			
					TOTAL DEPTH 8437				PERF. 8198 - 8214			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77

LURA MIRE (YEGUA) FORT APACHE ENERGY, INC. BLOXSOM, A.				55801 495 277908	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1				RRCID -> 212564	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 11873		PERF. 11616 - 11684						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
LYDIA (4100) ALLTEX OPERATING COMPANY WIED				55890 500 015056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
WELL #: 1				RRCID -> 229103	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH 4014		PERF. 3791 - 3797						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
LYONS (GEORGETOWN) APACHE CORPORATION GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT				56020 500 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON				
WELL #: 1				RRCID -> 142124	COMPL. DATE 05/18/1992	TOTAL DEPTH 13870		PERF. 9295 - 13870						
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		69		
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	445	2	32 9	N	29		98		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98		
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	14		112		
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	324	2	47 9	N	43		155		
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 142219	COMPL. DATE 07/31/1992	TOTAL DEPTH 11888		PERF. 9273 - 11888					
11	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1403	2	63 9	N	57		111		
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1512	2	59 9	N	54		165		
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1451	2	59 9	N	54	160 1	59		
02	1372 N	1060	-0-	-312	-0-	1026	2	34 9	N	31		90		
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1553	2	65 9	N	59		149		
04	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	1418	2	47 9	N	43		192		
PORTER, L. GAS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 142758	COMPL. DATE 10/08/1992	TOTAL DEPTH 12264		PERF. 9155 - 12264					
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1007	2	96 9	N	87	125 1	106		
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1055	2	131 9	N	119		225		
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	954	2	119 9	N	108	189 1	144		
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	805	2	136 9	N	124		268		
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1027	2	142 9	N	129	195 1	202		
*04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	993	2	131 9	N	119	191 1	130		
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT				WELL #: 1 H	RRCID -> 144267	COMPL. DATE 01/29/1993	TOTAL DEPTH 13930		PERF. 9282 - 13930					
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		113		
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	399 2	N	36		149		
						40	9							
01	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	2		N	-0-		149		
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	624	2	65 9	N	59		208		
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	150	1	280 2	N	45	198 1	55		
						50	9							
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	189	2	30 9	N	27		82		

LYONS (GEORGETOWN)			//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON					
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200												
KNOLLE GEORGETOWN G.U.			WELL #:		1H	RRCID ->	145090	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL	DEPTH	13058	PERF.	9558 - 13092			
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
11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	306 88	1 9	1271	2	N	80					136
12		186 N	3	-0-	-183	-0-	1 2	2 9	2	9	N	2					138
01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	216 1	1295 2	1	2	N	93					231
							102 9										
02		1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	1	181	1			51
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	162 24	1 9	591	2	N	22					73
04		1230 N	856	-0-	-374	-0-	252 88	1 9	516	2	N	80					153
KEY ENERGY SERVICES, LLC					458534												
LISA					WELL #:		1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL	DEPTH	5262	PERF.	4734 - 5151	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
M. GASTON (QUEEN CITY "A")					56204 400		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: TRINITY				
BASA RESOURCES, INC.					053974												
SIMMS					WELL #:		2R	RRCID ->	138158	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL	DEPTH	1900	PERF.	1559 - 1564	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
J POSEY OPERATING LLC					427904												
WALTON/KOONCE					WELL #:		2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL	DEPTH	1900	PERF.	1518 - 1521	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
M HALF CIRCLE (10200)					56216 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
PRO FIELD SERVICES, INC.					679281												
'M' HALF CIRCLE RANCH					WELL #:		4	RRCID ->	202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10865	PERF.	3525 - 3922	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)				56474	250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER				
JTL OPERATING CO., INC				448052												
DEER CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 148228		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL	DEPTH	4155	PERF.	3755	-	3758
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	BALANCE
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	2				N	-0-			-0-
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	2				N	-0-			-0-
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	2				N	-0-			-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2				N	-0-			-0-
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2				N	-0-			-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAD ISLAND (LOWER FRIO)				56516	240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
CASKDSS OPERATING COMPANY				139584												
MAD ISLAND UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 212789		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL	DEPTH	17174	PERF.	19523	-	19553
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
MADISONVILLE (DEXTER LOWER)				56590	090	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415												
OSBORNE, G. J.				WELL #:	4	RRCID -> 147415		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL	DEPTH	9675	PERF.	5212	-	5230
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MADISONVILLE (DEXTER NORTH)				56590	180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON				
MD AMERICA ENERGY, LLC				556481												
MATHIS, J. W.				WELL #:	1 T	RRCID -> 036615		COMPL. DATE 04/26/1965		TOTAL	DEPTH	9441	PERF.	N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CANNON, W. E.				WELL #:	1 T	RRCID -> 037668		COMPL. DATE 09/10/1965		TOTAL	DEPTH	9525	PERF.	9173	-	9215
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)														
MD AMERICA ENERGY, LLC														
STONE, HENRIETTA														
WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056														
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
11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3		Y	-0-				64
12	3658 X	3470	-0-	-188	-0-	114	1	3295	3	Y	55	55	1	64
						61	9							
01	3658 X	2844	-0-	-814	-0-	2844	3		Y	-0-				64
02	3304 X	1301	-0-	-2003	-0-	117	1	1184	3	Y	-0-			64
03	3689 X	1251	-0-	-2438	-0-	1251	3		Y	-0-				64
*04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3		Y	-0-				64
MADISONVILLE (DEXTER 8800)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
JOHNSTON UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MADISONVILLE (GLEN ROSE)														
ORO RESOURCES, LLC														
DAVID														
WELL #: 1 RRCID -> 280173 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848														
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-				496
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-				496
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-				496
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-				496
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				496
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				496
MADISONVILLE (RODESSA)														
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.														
MAGNESS, RUBY														
WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11704 - 11898														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
FANNIN, ANGELA FARRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF. 11798 - 11962														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MADISONVILLE (RODESSA)				//CONT.//	56590 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON					
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.				//CONT.//	697134														
MITCHELL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 225940		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 12312		PERF.11638 - 12050							
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WILSON				WELL #:	1	RRCID -> 227031		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11800 - 11930							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)					56590 712	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON					
CONTANGO RESOURCES, INC.					173206														
VICK, M. Y.				WELL #:	9	RRCID -> 178692		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8470 - 8480							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
ETX ENERGY, LLC					255141														
FRANCES EVANS UNIT SC				WELL #:	1H	RRCID -> 246074		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 8800 - 11092							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74	
JAMES LANG UNIT SC				WELL #:	1H	RRCID -> 246813		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 8442		PERF. 8677 - 8814							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404															
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	435	1	1382	2	N	-0-				189
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	240	1	632	2	N	27				216
						30	9								
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	345	1	824	2	N	-0-				210
03	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	465	1	1235	2	N	22				238
						24	9								
*04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	450	1	1111	2	N	29	186	1		81
						32	9								
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427															
11	1890 N	1849	-0-	-41	-0-	1832	2	17	9	N	15				161
12	1953 N	1853	-0-	-100	-0-	1835	2	18	9	N	16				177
01	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	1765	2	19	9	N	17	180	1		14
02	1736 N	1408	-0-	-328	-0-	1389	2	19	9	N	17				31
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1919	2	22	9	N	20				51
*04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1789	2	15	9	N	14				65
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A															
11	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	97	1	919	2	N	-0-				-0-
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	107	1	979	2	N	-0-				-0-
01	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	81	1	922	2	N	-0-				-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	121	1	1055	2	N	-0-				-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	108	1	1152	2	N	-0-				-0-
*04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	104	1	1059	2	N	-0-				-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466															
11	1230 N	1035	-0-	-195	-0-	99	1	936	2	N	-0-				-0-
12	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	106	1	976	2	N	-0-				-0-
01	1116 N	941	-0-	-175	-0-	76	1	865	2	N	-0-				-0-
02	980 N	890	-0-	-90	-0-	92	1	798	2	N	-0-				-0-
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	110	1	1173	2	N	-0-				-0-
*04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	82	1	834	2	N	-0-				-0-
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530															
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	N	8				167
						9	9								
12	713 N	599	-0-	-114	-0-	59	1	538	2	N	2				169
						2	9								
01	744 N	626	-0-	-118	-0-	50	1	569	2	N	6				175
						7	9								
02	728 N	410	-0-	-318	-0-	42	1	367	2	N	1				176
						1	9								
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	86	1	923	2	N	15	181	1		10
						17	9								
*04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	78	1	786	2	N	3				13
						3	9								

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522										COMPL. DATE 04/09/1977	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8606 - 8614	
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											
11	450 N	374 -0-	-76 -0-	34 1	320 2	N	18							34
12	434 N	415 -0-	-19 -0-	20 9	359 2	N	15							49
01	372 N	223 -0-	-149 -0-	39 1	191 2	N	14							63
02	340 N	340 -0-	-0- -0-	17 9	300 2	N	5							68
03	455 N	455 -0-	-0- -0-	17 1	404 2	N	12							80
*04	681 N	681 -0-	-0- -0-	15 9	587 2	N	33							113
				34 1										
				20 9										
				39 1										
				17 9										
				17 1										
				15 9										
				34 1										
				6 9										
				38 1										
				13 9										
				58 1										
				36 9										

HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523										COMPL. DATE 03/04/1977	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8482 - 8492	
11	331 N	331 -0-	-0- -0-	31 1	297 2	N	3							53
12	372 N	348 -0-	-24 -0-	3 9	311 2	N	3							56
01	364 N	364 -0-	-0- -0-	34 1	331 2	N	4							60
02	308 N	288 -0-	-20 -0-	3 9	252 2	N	6							66
03	460 N	460 -0-	-0- -0-	29 1	415 2	N	5							71
04	360 N	227 -0-	-133 -0-	4 9	205 2	N	2							73
				29 1										
				7 9										
				39 1										
				6 9										
				20 1										
				2 9										

HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934										COMPL. DATE 10/16/1979	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8468 - 8480	
11	1440 N	1200 -0-	-240 -0-	115 1	1085 2	N	-0-							-0-
12	1426 N	1275 -0-	-151 -0-	125 1	1150 2	N	-0-							-0-
01	1333 N	1119 -0-	-214 -0-	90 1	1029 2	N	-0-							-0-
02	1120 N	979 -0-	-141 -0-	101 1	878 2	N	-0-							-0-
03	1450 N	1450 -0-	-0- -0-	124 1	1326 2	N	-0-							-0-
*04	1295 N	1295 -0-	-0- -0-	116 1	1179 2	N	-0-							-0-

PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397										COMPL. DATE 01/30/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8508 - 8526	
11	1290 N	1075 -0-	-215 -0-	103 1	972 2	N	-0-							-0-
12	1271 N	1151 -0-	-120 -0-	113 1	1038 2	N	-0-							-0-
01	1178 N	1036 -0-	-142 -0-	84 1	952 2	N	-0-							-0-
02	1008 N	884 -0-	-124 -0-	91 1	793 2	N	-0-							-0-
03	1252 N	1252 -0-	-0- -0-	107 1	1145 2	N	-0-							-0-
*04	1234 N	1234 -0-	-0- -0-	111 1	1123 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	
11	1650 N	1405 -0-	-245 -0-	134 1	1271 2	N	-0-							-0-
12	1643 N	1488 -0-	-155 -0-	146 1	1342 2	N	-0-							-0-
01	1550 N	1436 -0-	-114 -0-	116 1	1320 2	N	-0-							-0-
02	1424 N	1424 -0-	-0- -0-	147 1	1277 2	N	-0-							-0-
03	1675 N	1675 -0-	-0- -0-	143 1	1532 2	N	-0-							-0-
*04	1597 N	1597 -0-	-0- -0-	143 1	1454 2	N	-0-							-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701											
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11	1080 N	909	-0-	-171	-0-	87	1	822	2	N	-0-
12	992 N	919	-0-	-73	-0-	90	1	829	2	N	-0-
01	992 N	884	-0-	-108	-0-	71	1	813	2	N	-0-
02	840 N	751	-0-	-89	-0-	77	1	674	2	N	-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	92	1	989	2	N	-0-
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	82	1	831	2	N	-0-
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542											
11	1350 N	1220	-0-	-130	-0-	115	1	1091	2	Y	73
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	124	1	1138	2	Y	90
01	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	19	9	962	2	Y	104
02	1148 N	1099	-0-	-49	-0-	84	1	978	2	Y	112
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	15	9	1188	2	Y	125
*04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	112	1	1162	2	Y	130
						9	9				
						111	1				
						14	9				
						115	1				
						6	9				
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574											
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	406	2	Y	13
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	2	Y	13
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	2	Y	13
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	47	1	406	2	Y	13
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	Y	13
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	Y	13
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314											
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	750	1	1785	2	N	35
12	3100 N	3316	-0-	216	216	21	9	2516	2	N	58
01	3063 N	2847	-0-	-216	-0-	775	1	2097	2	N	81
02	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	25	9	2009	2	N	99
03	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	725	1	2005	2	N	125
*04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	25	9	1876	2	N	146
						775	1				
						20	9				
						750	1				
						23	9				
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383											
11	960 N	913	-0-	-47	-0-	902	2	11	9	N	189
12	992 N	983	-0-	-9	-0-	980	2	3	9	N	192
01	992 N	985	-0-	-7	-0-	975	2	10	9	N	22
02	840 N	727	-0-	-113	-0-	718	2	9	9	N	30
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1315	2	13	9	N	42
*04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	991	2	23	9	N	63

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478													
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	420 N	350	-0-	-70	-0-	33 4 9	1	313	2	N	4		32
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	33 4 9	1	299	2	N	4		36
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	34 1 9	1	388	2	N	1		37
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	50 1 9	1	436	2	N	1		38
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	32 7 9	1	341	2	N	6		44
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	46 4 9	1	467	2	N	4		48
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528													
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1310	2	8	9	N	7		124
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1329	2	22	9	N	20		144
01	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1242	2	14	9	N	13		157
02	1232 N	1021	-0-	-211	-0-	1013	2	8	9	N	7		164
03	1364 N	1120	-0-	-244	-0-	1113	2	7	9	N	6		170
*04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-		170
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355													
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1495	2	11	9	N	10		110
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1546	2	15	9	N	14		124
01	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	1432	2	18	9	N	16		140
02	1400 N	1212	-0-	-188	-0-	1199	2	13	9	N	12		152
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1606	2	11	9	N	10		162
*04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1512	2	8	9	N	7		169
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531													
11	720 N	652	-0-	-68	-0-	62 6 9	1	584	2	N	5		182
12	682 N	676	-0-	-6	-0-	66 3 9	1	607	2	N	3		185
01	713 N	605	-0-	-108	-0-	48 8 9	1	549	2	N	7		192
02	616 N	484	-0-	-132	-0-	50 3 9	1	431	2	N	3		195
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	57 6 9	1	607	2	N	5		200
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	61 6 9	1	616	2	N	5		205
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560													
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	78 14 9	1	737	2	N	13		72
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	71 11 9	1	654	2	N	10		82
01	682 N	585	-0-	-97	-0-	46 11 9	1	528	2	N	10		92
02	616 N	558	-0-	-58	-0-	57 4 9	1	497	2	N	4		96
03	682 N	663	-0-	-19	-0-	56 13 9	1	594	2	N	12		108
*04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	50 17 9	1	505	2	N	15		123

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481												
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2010 N	1420	-0-	-590	-0-	59 1	1361 3		Y	-0-		-0-
12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-		-0-
01	1612 N	1395	-0-	-217	-0-	1301 3	94 9		Y	85	85 1	-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	145 1	904 3		Y	-0-		-0-
03	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	303 1	1006 3		Y	-0-		-0-
*04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	191 1	645 3		Y	-0-		-0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A												
11	3480 X	3073	-0-	-407	-0-	3073 3			Y	-0-		68
12	3596 X	3424	-0-	-172	-0-	8 1	3416 3		Y	-0-		68
01	3348 X	1990	-0-	-1358	-0-	1990 3			Y	-0-		68
02	3024 X	2475	-0-	-549	-0-	2475 3			Y	-0-		68
*03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	172 1	3305 3		Y	-0-		68
04	3180 X	3053	-0-	-127	-0-	110 1	2943 3		Y	-0-		68
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486												
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295												
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	75 1	645 3		Y	-0-		215
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3			Y	-0-		215
01	558 N	67	-0-	-491	-0-	67 3			Y	-0-		215
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3			Y	-0-		215
03	558 N	285	-0-	-273	-0-	38 1	247 3		Y	-0-		215
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	2 1	270 3		Y	-0-		215
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386												
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	290 1	1242 3		N	12		136
						13 9						
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	208 1	1363 3		N	21		157
						23 9						
01	1519 N	352	-0-	-1167	-0-	344 3	8 9		N	7		164
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	136 1	1017 3		N	20		184
						22 9						
*03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	279 1	1385 3		N	14	179 1	19
						15 9						
*04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	95 1	1448 3		N	-0-		19
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436												
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-		36
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-		36
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		36
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			N	-0-		36
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	516 3	9 9		N	8		44
*04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	86 1	1668 3		N	40		84
						44 9						

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				//CONT.//	56590 712	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON					
MD AMERICA ENERGY, LLC				//CONT.//	556481														
EVANS, FRANCES				WELL #:	1	RRCID -> 111914		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH		9331 PERF. 8458		- 8474					
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	
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-			174	1	938	3	N	7					35	
								8	9										
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-			236	1	1106	3	N	22					57	
								24	9										
01	992 N	396	-0-	-596	-0-			105	1	279	3	N	11					68	
								12	9										
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-			103	1	922	3	N	5					73	
								6	9										
*03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-			311	1	984	3	N	32					105	
								35	9										
*04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-			108	1	1288	3	N	3					108	
								3	9										
FANNIN, W. H.				WELL #:	2	RRCID -> 134368		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH		9257 PERF. 8441		- 8491					
11	2250 N	1501	-0-	-749	-0-			1501	3			Y	-0-					-0-	
12	2263 N	2173	-0-	-90	-0-			65	1	2108	3	Y	-0-					-0-	
01	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-			2656	3	94	9	Y	85	85	1			-0-	
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-			1	1	2608	3	Y	-0-					-0-	
*03	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-			174	1	2838	3	Y	-0-					-0-	
*04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-			100	1	2261	3	Y	-0-					-0-	
ADAIR, VELA				WELL #:	1	RRCID -> 135757		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH		9274 PERF. 8315		- 8344					
11	930 N	906	-0-	-24	-0-			1	1	905	3	Y	-0-					35	
12	961 N	926	-0-	-35	-0-			172	1	754	3	Y	-0-					35	
01	961 N	459	-0-	-502	-0-			31	1	428	3	Y	-0-					35	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	3			Y	-0-					35	
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-			372	3			Y	-0-					35	
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-			218	3			Y	-0-					35	
MUSGROVE				WELL #:	1	RRCID -> 136621		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH		8815 PERF. 8254		- 8300					
11	90 N	77	-0-	-13	-0-			77	3			N	-0-					668	
12	93 N	77	-0-	-16	-0-			77	3			N	-0-					668	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-			77	3			N	-0-					668	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-			77	3			N	-0-					668	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					668	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					668	
MATHIS, J. W.				WELL #:	2	RRCID -> 138148		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 8482		- 8534					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					55	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					55	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					55	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481													
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376													
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	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	2	1	1572	3	N	-0-		66
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1341	3	147	9	N	134		200
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	58	1	1406	3	N	4		204
						4	9						
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	237	1	1081	3	N	-0-		204
*03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1321	1	268	3	N	-0-		204
*04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	19	1	1042	3	N	-0-		204
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404													
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	50	1	1466	3	N	4		136
						4	9						
12	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	70	1	1185	3	N	9		145
						10	9						
01	1581 N	698	-0-	-883	-0-	698	3			N	-0-		145
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	N	-0-		145
03	1271 N	877	-0-	-394	-0-	877	3			N	-0-		145
*04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	823	3	6	9	N	5		150
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410													
11	1200 N	340	-0-	-860	-0-	79	1	261	3	N	-0-		180
12	1209 N	430	-0-	-779	-0-	68	1	355	3	N	6		186
						7	9						
01	961 N	143	-0-	-818	-0-	53	1	90	3	N	-0-		186
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		186
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	10		196
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		196
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176													
11	120648 X	1450	-0-	-119198	-0-	21	1	1429	3	N	-0-		149
12	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-		149
01	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1489	3	18	9	N	16		165
02	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1494	3	25	9	N	23		188
*03	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-		188
*04	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-		188
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294													
11	1650 N	1618	-0-	-32	-0-	1	1	1617	3	Y	-0-		35
12	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			Y	-0-		35
01	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	198	1	1399	3	Y	-0-		35
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-		35
*03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-		35
04	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	1556	3			Y	-0-		35
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463													
11	1590 N	1416	-0-	-174	-0-	1416	3			Y	-0-		34
12	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	14	1	1339	3	Y	-0-		34
01	1550 N	1131	-0-	-419	-0-	1131	3			Y	-0-		34
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	719	1	79	3	Y	-0-		34
*03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-		34
*04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-		34

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481																		
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456																		
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
11	1770 N	1751	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	74	1	1677	3	Y	-0-					59
12	1798 N	1426	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	1364	3	62	9	Y	56	56	1			59
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1774	3	Y	-0-					59
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	598	3	Y	-0-					59
03	1426 N	968	-0-	-0-	-458	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					59
*04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					59

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474																		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187																		
11	3000 N	5534	-0-	-0-	2534	2534	5520	3	14	9	N	13						87
12	3100 N	2104	-0-	-0-	-996	1538	2081	3	23	9	N	21						108
*01	3100 N	2320	-0-	-0-	-780	758	2298	3	22	9	N	20						128
02	2800 N	2065	-0-	-0-	-735	23	2055	3	10	9	N	9						137
*03	3033 X	3010	-0-	-0-	-23	-0-	2808	3	202	9	N	184	175	1				146
*04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	2695	3	6	9	N	5						151

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277																		
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2170	3	N	-0-						19
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	1	781	3	N	23						42
							25	9										
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	3	52	9	N	47						89
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	3	15	9	N	14						103
*03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	1	1004	3	N	38						141
							42	9										
*04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-						141

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400																		
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-						41
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-						41
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-						41
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-						41
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-						41
04	150 N	125	-0-	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-						41

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON									
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481																			
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2										RRCID -> 150903	COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH 8301	PERF. 8091	-	8146				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	32	-0-	32	656			32 3			N	-0-						125
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	656						N	-0-						125
*01	656	X	-0-	-0-	-656	-0-						N	-0-						125
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
FANNIN, HERMAN UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 151981	COMPL. DATE 12/03/1994	TOTAL DEPTH 8414	PERF. 8236	-	8298			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
12	14B2	EXT	232	-0-	232	232		232	3			Y	-0-						16
01	14B2	EXT	704	-0-	704	936		704	3			Y	-0-						16
02	14B2	EXT	664	-0-	664	1600		664	3			Y	-0-						16
*03		2047 N	447	-0-	-1600	-0-		24	1	423	3	Y	-0-						16
*04		674 N	674	-0-	-0-	-0-		15	1	659	3	Y	-0-						16
CANNON, W. E.										WELL #: 3	RRCID -> 215596	COMPL. DATE 09/28/2005	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8517	-	8546			
11	14B2	EXT	5	-0-	5	86		5	3			N	-0-						44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86						N	55	55	1				44
*01		86 X	-0-	-0-	-86	-0-						N	-0-						44
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
STONE, HENRIETTA										WELL #: 4	RRCID -> 223028	COMPL. DATE 03/22/2006	TOTAL DEPTH 9190	PERF. 8322	-	8328			
11	14B2	EXT	745	-0-	745	960		734	3	11	9	N	10						131
12		T. A.	716	-0-	716	1676		707	3	9	9	N	8						139
01		2173 X	497	-0-	-1676	-0-		494	3	3	9	N	3						142
02		576 X	576	-0-	-0-	-0-		3	1	567	3	N	5						147
								6	9										
03		868 N	680	-0-	-188	-0-		35	1	642	3	N	3						150
								3	9										
04		690 N	609	-0-	-81	-0-		18	1	584	3	N	6						156
								7	9										
BROWN, MILDRED										WELL #: 2	RRCID -> 227053	COMPL. DATE 02/27/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8380	-	8387			
11	14B2	EXT	19	-0-	19	21		8	3	11	9	N	10						54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-						54
01		21 X	-0-	-0-	-21	-0-						N	-0-						54
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
BROWN, MILDRED										WELL #: 3	RRCID -> 242500	COMPL. DATE 04/29/2009	TOTAL DEPTH 9360	PERF. 8424	-	8430			
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-		1	1	2189	3	N	22						148
								24	9										
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-		18	1	2102	3	N	25						173
								28	9										
01	2232	N	1829	-0-	-403	-0-		1	1	1804	3	N	22						195
								24	9										
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-		70	1	959	3	N	-0-						195
*03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-		31	1	1778	3	N	6						201
								7	9										
*04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-		64	1	1741	3	N	-0-						201

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
NZ OPERATING COMPANY INC. 616986													
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490													
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										
11	900 N	737 -0-	-163 -0-	728 3	9 9	N	8						193
12	775 N	735 -0-	-40 -0-	713 3	22 9	N	20						213
*01	651 N	355 -0-	-296 -0-	343 3	12 9	N	11	194	1				30
02	700 N	302 -0-	-398 -0-	293 3	9 9	N	8						38
03	982 N	982 -0-	-0- -0-	968 3	14 9	N	13						51
*04	593 N	593 -0-	-0- -0-	591 3	2 9	N	2						53
PARTEN OPERATING INC. 642718													
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245													
11	2430 N	2379 -0-	-51 -0-	85 1	2286 2	N	7						164
12	2449 N	2407 -0-	-42 -0-	88 1	2310 2	N	8						172
01	2511 N	2359 -0-	-152 -0-	88 1	2205 2	N	60						232
*02	2212 N	1904 -0-	-308 -0-	66 9									
				68 1	1828 2	N	7	194	1				45
*03	2418 N	2304 -0-	-114 -0-	8 9									
				69 1	2233 2	N	2						47
				2 9									
04	2280 N	NO RPT -0-	-2280 -0-			N	NO RPT						47
SAXET OPERATING CO., INC. 749525													
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150													
11	0 K	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
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													
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						66
12	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						66
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						66
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						66
03	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						66
04	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						66
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238													
11	2169 N	2169 -0-	-0- -0-	2154 3	15 9	N	14						154
12	2348 N	2348 -0-	-0- -0-	2337 3	11 9	N	10						164
01	2232 N	1999 -0-	-233 -0-	1988 3	11 9	N	10						174
02	1692 N	1692 -0-	-0- -0-	1683 3	9 9	N	8						182
03	2109 N	2109 -0-	-0- -0-	2101 3	8 9	N	7						189
*04	1984 N	1984 -0-	-0- -0-	1975 3	9 9	N	8	98	1				99
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A													
11	1364 N	1364 -0-	-0- -0-	1357 3	7 9	N	6						72
12	1295 N	1295 -0-	-0- -0-	1276 3	19 9	N	17						89
01	2015 N	1986 -0-	-29 -0-	1977 3	9 9	N	8						97
02	1492 N	1492 -0-	-0- -0-	1482 3	10 9	N	9						106
03	1999 N	1999 -0-	-0- -0-	1986 3	13 9	N	12	118	1				-0-
04	1920 N	1904 -0-	-16 -0-	1897 3	7 9	N	6						6

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
KEY	WELL #:	1	RRCID ->	088869	COMPL. DATE	04/13/1980	TOTAL	DEPTH	8704	PERF.	8276	-	8305
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	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2020	3	31	9	N	28	148
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1925	3	30	9	N	27	175
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2145	3	24	9	N	22	197
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	845	3	9	9	N	8	205
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	N	3	38
04	2100	N	1657	-0-	-443	-0-	1643	3	14	9	N	13	51

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314													
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	947	3	9	9	N	8	107
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	720	3	4	9	N	4	111
01	992	N	136	-0-	-856	-0-	133	3	3	9	N	3	114
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1295	3	6	9	N	5	119
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	977	3	7	9	N	6	38
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	994	3	9	9	N	8	46

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206													
KEY	WELL #:	2D	RRCID ->	226722	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL	DEPTH	5525	PERF.	4732	-	5118
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134													
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206													
KEY	WELL #:	6	RRCID ->	113559	COMPL. DATE	09/15/1984	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	8668	-	8758
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	160	1	689	2	N	20	185
12	992	N	933	-0-	-59	-0-	141	1	768	2	N	22	207
01	899	N	416	-0-	-483	-0-	24	9	349	2	N	12	27
02	812	N	665	-0-	-147	-0-	54	1	518	2	N	11	38
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	13	9	808	2	N	29	67
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	135	1	760	2	N	25	92
							12	9					
							182	1					
							32	9					
							161	1					
							28	9					

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)		//CONT.//		56590 990	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206								
VICK, M. Y.		WELL #:		7	RRCID -> 114006		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8714 - 8788	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VICK, M. Y.		WELL #:		5	RRCID -> 143863		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8646 - 8740	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VICK, M. Y.		WELL #:		11	RRCID -> 179727		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9463		PERF. 8668 - 8706	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOSS-MALONE		WELL #:		5	RRCID -> 197241		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9550	
											PERF. 8664 - 8690	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)				56593 550	ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON			
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206								
CARMICHAEL		WELL #:		2 H	RRCID -> 217601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9560	
											PERF. 9514 - 12250	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)				56595 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206								
VICK, M. Y.		WELL #:		4	RRCID -> 127160		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9120 - 9124	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)					56595 700	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: MADISON							
CONTANGO RESOURCES, INC.					173206														
MOSS-MALONE					WELL #:	3	RRCID ->	197255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9014 - 9244						
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
MAGILLA, WEST (WOODBINE)					56684 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: TYLER							
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.					430685														
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1					WELL #:	2	RRCID ->	205761	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	14765	PERF. 14549 - 14627						
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			1	9	N	-0-				237	
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	2					N	-1				238	
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2					N	-0-				238	
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2					N	-0-				238	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	2				240	
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-							N	2				242	
NECHES TRANSPORT INC.					601854														
BLACKSTONE MINERALS					WELL #:	4	RRCID ->	283786	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	15166	PERF. 11719 - 11760						
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.					886258														
SMITH					WELL #:	1	RRCID ->	285559	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	15455	PERF. 14875 - 15254						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGNET WITHERS					56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: WHARTON							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748														
DUFFY, G. A.					WELL #:	16	RRCID ->	066358	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	5685	PERF. N/A						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
DUFFY, G. A.					WELL #:	2	RRCID ->	068588	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	7267	PERF. N/A						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

MAGNET WITHERS DEWBRE PETROLEUM CORPORATION DUFFY, G.A.														CNTY: WHARTON	
//CONT.// 56688 001 //CONT.// 216748 WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. HALAMICEK, J. M.														549836 WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
HALAMICEK, J. M.														WELL #: 6 RRCID -> 121799 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
REMORA MANAGEMENT, LLC BROUSSARD, J. E.														701560 WELL #: 55 RRCID -> 156044 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515	
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC DEBRUHL, H. E.														916954 WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2154 - 2164	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
COCKBURN, H. C.														WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-	

MAGNET WITHERS XOG OPERATING LLC PIERCE ESTATES		//CONT.//		56688 001 945921		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
		WELL #:		B123		RRCID -> 076030		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 5625		PERF. N/A						
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
PIERCE ESTATES		WELL #:		B122		RRCID -> 089398		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 5440		-		5443		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (F- 2) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE		56688 018 701560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
		WELL #:		B168		RRCID -> 272433		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5566		-		5568		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (F-5) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE		56688 054 701560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
		WELL #:		C247		RRCID -> 263601		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5780		-		5793		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8433						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8433						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8433						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8433						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8433						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8433						N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (F- 7) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE		56688 081 701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
		WELL #:		B159		RRCID -> 263376		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 5906		-		5912		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PIERCE ESTATE		WELL #:		C260		RRCID -> 285830		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 5860		-		5864		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F- 8)			56688 108		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON									
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560															
PIERCE ESTATE			WELL #: C254		RRCID -> 282351		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5895 - 5897							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGNET WITHERS (F- 9)			56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560															
PIERCE ESTATE			WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 5986 - 5988							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGNET WITHERS (F-11)			56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560															
PIERCE ESTATES B			WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 6184 - 6186							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGNET WITHERS (F-12)			56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560															
PIERCE ESTATES			WELL #: C252		RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6289 - 9292							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MAGNET WITHERS (F-13)			56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560															
PIERCE ESTATES			WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6390 - 6400							
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1				N	-0-					-0-	
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	1				N	-0-					-0-	
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	1				N	-0-					-0-	
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	706	1	1406	2		N	-0-					-0-	
*03	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	73	1	2477	2		N	-0-					-0-	
*04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	1156	1	1299	2		N	-0-					-0-	
PIERCE ESTATE			WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6392 - 6679							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAGNET WITHERS (F-13)		//CONT.//		56688 234	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		C257	RRCID ->	276982	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6414 - 6426
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	C	COND	PROD	PROD
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-		-0-
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	1		N	-0-		-0-
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	1		N	-0-		-0-
02	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	869	1	1731	2	N	-0-	-0-
*03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	147	1	2282	2	N	48	-0-
						53	9					
*04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	1178	1	1324	2	N	-0-	-0-
PIERCE ESTATE C												
		WELL #:		248	RRCID ->	284063	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6404 - 6406
11	330 N	95	-0-	-235	-0-	95	1		N	-0-		-0-
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	1		N	-0-		-0-
01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	1		N	-0-		-0-
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	803	1	1597	2	N	-0-	-0-
*03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	73	1	2470	2	N	-0-	-0-
*04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	1156	1	1299	2	N	-0-	-0-
MAGNET WITHERS (F-14)												
REMORA MANAGEMENT, LLC				56688 252	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PIERCE ESTATES				701560								
		WELL #:		B153	RRCID ->	280589	COMPL. DATE	06/14/2015	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	6508 - 6513
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (F-22)												
REMORA MANAGEMENT, LLC				56688 423	ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
PIERCE ESTATE				701560								
		WELL #:		B162	RRCID ->	280588	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6834 - 6836
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MAGNET WITHERS (F-26 A)												
REMORA MANAGEMENT, LLC				56688 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PIERCE ESTATE				701560								
		WELL #:		B162	RRCID ->	263815	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7154 - 7157
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)				56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	237668	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 6145 - 6149			
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
11		1386 N	1386	-0-	-0-		888	1	498	9	Y	453	438 0		41
12		1378 N	1378	-0-	-0-		843	1	535	9	Y	486	488 0		39
01		1372 N	1372	-0-	-0-		877	1	495	9	Y	450	448 0		41
02		988 N	988	-0-	-0-		720	1	268	9	Y	244	263 0		22
03		1466 N	1466	-0-	-0-		940	1	526	9	Y	478	469 0		31
*04		1267 N	1267	-0-	-0-		823	1	444	9	Y	404	401 0		34

COCKBURN, H.C.				WELL #:	152	RRCID ->	273703	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 5865 - 5868			
11		390 N	-0-	-0-	-390		-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)				56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
COCKBURN, H. C.				WELL #:	100	RRCID ->	225104	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	5643	PERF. 5110 - 5160			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #:	33	RRCID ->	225172	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	5534	PERF. 5114 - 5167			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #:	128	RRCID ->	261667	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5154 - 5658			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #:	164	RRCID ->	281156	COMPL. DATE	08/22/2016	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5145 - 5196			
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		465				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		465				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		465				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		465				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		465				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		465				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (M-4)		56688 603		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
CXL ENERGY LLC		195770														
COCKBURN, H. C.		WELL #:	2A	RRCID ->	201541	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	3969 - 3977				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR	-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-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
COCKBURN, H. C.		WELL #:	100	RRCID ->	225393	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL	DEPTH	5643	PERF.	4356 - 5160				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
XOG OPERATING LLC		945921														
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:	2	RRCID ->	105359	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL	DEPTH	5669	PERF.	4402 - 4404				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:	B 65	RRCID ->	114408	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL	DEPTH	5548	PERF.	4314 - 4320				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (M-5)		56688 607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES C		WELL #:	11	RRCID ->	256747	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL	DEPTH	5556	PERF.	4539 - 4544				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (M-6) REMORA MANAGEMENT, LLC BROUSSARD, J. E.														56688 612 701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #: 38														RRCID -> 271288		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 4403 - 4408			
M	0	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
MAGNET WITHERS (M-7) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES														56688 621 701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #: C215														RRCID -> 258258		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4641 - 4643			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. COCKBURN, H. C., -B-														56688 648 549836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 16 H														RRCID -> 040338		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 5432 - 5486			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
COCKBURN, H. C. 'B'														WELL #: 13		RRCID -> 098870		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6273		PERF. 5478 - 5485	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
COCKBURN, H. C. -A-														WELL #: 2		RRCID -> 132752		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 6268		PERF. 5490 - 5500	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES														701560 WELL #: C222		RRCID -> 190102		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4730 - 4765	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)				//CONT.// 56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.// 701560									
MARG. 1 GAS UNIT				WELL #: 47		RRCID -> 191425		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: C 24		RRCID -> 196516		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: C 4		RRCID -> 196517		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: C 52		RRCID -> 205453		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: C220		RRCID -> 218917		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: C227		RRCID -> 269592		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540	1540			N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540	1540			N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540	1540			N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540	1540			N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540	1540			N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540	1540			N	NO RPT	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588														
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	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-
COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
XOG OPERATING LLC 945921														
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502														
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)				//CONT.//	56688 657	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	916954												
COCKBURN, H. C.				WELL #:	108	RRCID -> 242370				COMPL. DATE 05/02/2008				TOTAL DEPTH		6310	PERF. 5450 - 5478
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
COCKBURN, H. C.				WELL #:	121	RRCID -> 242378				COMPL. DATE 07/22/2016				TOTAL DEPTH		5650	PERF. 5408 - 5420
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)					56688 693	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560												
PIERCE ESTATES				WELL #:	C234	RRCID -> 261368				COMPL. DATE 03/08/2011				TOTAL DEPTH		7200	PERF. 4292 - 4302
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954												
FOUR CORNERS UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 251900				COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH		14826	PERF. 5750 - 5775
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
XOG OPERATING LLC					945921												
PIERCE GAS UNIT O/A				WELL #:	3	RRCID -> 053112				COMPL. DATE 07/14/1972				TOTAL DEPTH		7650	PERF. N/A
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)													56688 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
CXL ENERGY LLC													195770											
WEAKLEY-COCKBURN UNIT													WELL #:		1 C		RRCID -> 188255		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2624 - 2627	
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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
07	DELQ PR	-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-					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)													56688 765		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC													701560											
PIERCE ESTATE													WELL #:		C262		RRCID -> 276983		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3066 - 3079	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)													56688 774		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													216748											
G. A. DUFFY													WELL #:		26		RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 3156 - 3166	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)													56688 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC													945921											
PIERCE ESTATES													WELL #:		B 80		RRCID -> 148162		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 3255 - 3260	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)													56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION													402723											
BERBERISH-COCKBURN UNIT													WELL #:		1 C		RRCID -> 188368		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3822 - 3827	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)										56688 807	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHARTON			
CXL ENERGY LLC										195770						
WEAKLEY-COCKBURN UNIT										WELL #:	1 T	RRCID -> 188256	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3914 - 3920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	466352				N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	466352				N	-0-					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	466352				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	466352				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
09	0	-0-	-0-	-0-	B	466352				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	466352				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	466352				N	-0-					-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	B	466352				N	-0-					-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	B	466352				N	-0-					-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	B	466352				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										466352						
*03	0	-0-	-0-	-0-	B	466352				N	-0-					-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	B	466352				N	-0-					-0-
BERBERISH-COCKBURN UNIT										WELL #:	1 T	RRCID -> 188369	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3881 - 3887
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
09	0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										109942						
*03	0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	B	109942				N	-0-					-0-
FORZA OPERATING, LLC										278837						
HARDIN										WELL #:	1	RRCID -> 290287	COMPL. DATE 09/11/2018	TOTAL DEPTH	5926	PERF. 3868 - 3880
11	0	2332	-0-	2332	B	176511	2332	2		N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	176511				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	176511				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	176511				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										176511						
03	0	-0-	-0-	-0-	B	176511				N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	176511				N	-0-					-0-
GEMARMI INC.										298884						
COCKBURN										WELL #:	3	RRCID -> 180260	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH	4216	PERF. 3932 - 3946
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON									
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723									
PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904									
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	157879		N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	157879		N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	157879		N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	157879		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	157879		N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	157879		N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	157879		N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	157879		N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	157879		N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	157879		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 157879									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	157879		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	157879		N	NO RPT
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836									
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961									
PIERCE ESTATES WELL #: C223									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918									
11	7 N	7	-0-	-0-		-0-	7 1	N	-0-
12	912 N	912	-0-	-0-		-0-	912 1	N	-0-
01	912 N	912	-0-	-0-		-0-	912 1	N	-0-
02	912 N	912	-0-	-0-		-0-	305 1	N	-0-
*03	1053 N	1053	-0-	-0-		-0-	30 1	N	-0-
*04	957 N	957	-0-	-0-		-0-	451 1	N	-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)				//CONT.//	56688 810	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954														
COCKBURN, H. C.				WELL #:	49	RRCID -> 088318				COMPL. DATE 06/02/1980				TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322					
M 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COCKBURN, H. C.				WELL #:	33	RRCID -> 225171				COMPL. DATE 08/21/2006				TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FRANZ, J. H.				WELL #:	1	RRCID -> 228618				COMPL. DATE 05/21/2007				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COCKBURN, H. C.				WELL #:	164	RRCID -> 282662				COMPL. DATE 10/22/2016				TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)					56688 815	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560														
PIERCE ESTATES				WELL #:	C139	RRCID -> 271800				COMPL. DATE 05/07/2013				TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PIERCE ESTATES				WELL #:	B158	RRCID -> 288857				COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) //CONT.// 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748														
DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836														
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 284990 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146														
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	1	1	2	N	-0-			-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	810	1	182	2	N	-0-			-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	332	1	660	2	N	-0-			-0-
*03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	32	1	1073	2	N	-0-			-0-
*04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	543	1	610	2	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124														
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
XOG OPERATING LLC 945921														
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED 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														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
PIERCE ESTATES WELL #: B160 RRCID -> 284319 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362														
11	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
12	2184 N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	1		N	-0-			-0-
01	2523 N	2523	-0-	-0-	B	-0-	2523	1		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4500 #2)										56688 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954						
E MAG WIT MIO 4500 LWR UNIT 1										WELL #: 1	RRCID -> 283566	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4597	-	4607
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	M	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2020																
MAGNET WITHERS (SM- 23)										56688 864	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954						
COCKBURN, H. C.										WELL #: 147	RRCID -> 282352	COMPL. DATE 06/29/2016	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 1740	-	1747
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
MAGNET WITHERS (5400)										56688 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748						
DUFFY, G. A.										WELL #: 3	RRCID -> 007213	COMPL. DATE 05/15/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5403	-	5407
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
DUFFY, G. A.										WELL #: 14	RRCID -> 122703	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 5686	PERF. 5391	-	5395
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
DUFFY, G. A.										WELL #: 23	RRCID -> 125598	COMPL. DATE 10/28/1987	TOTAL DEPTH 6029	PERF. 5384	-	5387
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)										56689 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
GEMARMI INC.										298884						
COCKBURN, H. C.										WELL #: 129	RRCID -> 117017	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7543	PERF. 2085	-	2700
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)//CONT.//															56689 650					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON				
GEMARMI INC. //CONT.//															298884																			
COCKBURN OIL CORP. UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 170592					COMPL. DATE 07/04/1998					TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE											
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)															56785 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JASPER				
FORTUNE RESOURCES LLC															278755																			
BSMC A-937															WELL #: 1H					RRCID -> 283525					COMPL. DATE 10/24/2017					TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391				
11	5730	X	2768		-0-	-2962	-0-	-0-			2380	2	388	9	N	353	366	1					230											
12	5921	X	3136		-0-	-2785	-0-	-0-			2674	2	462	9	N	420	359	1					291											
01	4340	X	3235		-0-	-1105	-0-	-0-			2817	2	418	9	N	380	350	1					321											
02	3136	X	2691		-0-	-445	-0-	-0-			2285	2	406	9	N	369	548	1					142											
03	3319	X	3319		-0-	-0-	-0-	-0-			2811	2	508	9	N	462							604											
04	3120	X	NO RPT		-0-	-3120	-0-	-0-							N	NO RPT							604											
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.															430685																			
CARTWRIGHT															WELL #: 1H					RRCID -> 266315					COMPL. DATE 10/23/2010					TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308				
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-											
ORO RESOURCES, LLC															626507																			
CAMERON HEIRS															WELL #: 2H					RRCID -> 278974					COMPL. DATE 12/24/2014					TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720				
11	3621	X	3621		-0-	-0-	-0-	-0-			3123	3	498	9	N	453	359	1					2753											
12	2942	X	2942		-0-	-0-	-0-	-0-			2518	3	424	9	N	385	558	1					2580											
01	3584	X	3584		-0-	-0-	-0-	-0-			3112	3	472	9	N	429	367	1					2642											
02	3117	X	3117		-0-	-0-	-0-	-0-			2817	3	300	9	N	273	179	1					2736											
03	3038	X	NO RPT		-0-	-3038	-0-	-0-							N	NO RPT							2736											
04	0	X	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							2736											
ZARVONA ENERGY LLC															950523																			
BP AMERICA A-995 UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 238921					COMPL. DATE 09/21/2007					TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306				
11	2440	X	2440		-0-	-0-	-0-	-0-			2440	3			N	-0-							399											
12	2647	X	2647		-0-	-0-	-0-	-0-			2462	3	185	9	N	168	180	1					387											
01	2666	X	2455		-0-	-211	-0-	-0-			2455	3			N	-0-							387											
02	2408	X	1974		-0-	-434	-0-	-0-			1974	3			N	-0-							387											
03	2942	X	2942		-0-	-0-	-0-	-0-			2942	3			N	-0-	178	1					209											
*04	3771	X	3771		-0-	-0-	-0-	-0-			3596	3	175	9	N	159							368											
BP AMERICA A-187															WELL #: 1					RRCID -> 238927					COMPL. DATE 02/14/2008					TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721				
11	9630	X	9630		-0-	-0-	-0-	-0-			9630	3			N	-0-							49											
12	9197	X	9197		-0-	-0-	-0-	-0-			9197	3			N	-0-							49											
01	9249	X	9249		-0-	-0-	-0-	-0-			9249	3			N	-0-							49											
02	7620	X	7620		-0-	-0-	-0-	-0-			7366	3	254	9	N	231	180	1					100											
03	5520	X	5520		-0-	-0-	-0-	-0-			5398	3	122	9	N	111	183	1					28											
*04	5258	X	5258		-0-	-0-	-0-	-0-			5227	3	31	9	N	28							56											

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER											
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523											
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	BALANCE
11	797 N	797 -0-	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-		260
12	474 N	474 -0-	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-	163 1	97
01	1284 N	1284 -0-	-0-	-0-	-0-	1105 3	179 9	N	163		260
02	1327 N	1327 -0-	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-		260
03	609 N	609 -0-	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		260
*04	1562 N	1562 -0-	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-		260
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553											
11	60 N	-0- -0-	-60	-0-	-0-			N	8		66
12	62 N	-0- -0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		66
01	109 N	109 -0-	-0-	-0-	-0-	100 3	9 9	N	8		74
02	64 N	64 -0-	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		74
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
04	60 N	46 -0-	-14	-0-	-0-	37 3	9 9	N	8		82
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418											
11	6375 X	6375 -0-	-0-	-0-	-0-	6186 3	189 9	N	172		270
12	6642 X	6642 -0-	-0-	-0-	-0-	6492 3	150 9	N	136	363 1	43
01	5989 X	5989 -0-	-0-	-0-	-0-	5805 3	184 9	N	167		210
02	4508 X	4508 -0-	-0-	-0-	-0-	4362 3	146 9	N	133	181 1	162
03	5914 X	5914 -0-	-0-	-0-	-0-	5763 3	151 9	N	137	179 1	120
*04	5376 X	5376 -0-	-0-	-0-	-0-	5235 3	141 9	N	128	179 1	69
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690											
11	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142											
11	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746											
11	3950 X	3950 -0-	-0-	-0-	-0-	3914 3	36 9	N	33		145
12	4534 X	4534 -0-	-0-	-0-	-0-	4466 3	68 9	N	62		207
01	4219 X	4219 -0-	-0-	-0-	-0-	4166 3	53 9	N	48	182 1	73
02	3696 X	2645 -0-	-1051	-0-	-0-	2597 3	48 9	N	44		117
03	4526 X	3819 -0-	-707	-0-	-0-	3766 3	53 9	N	48		165
04	4380 X	3756 -0-	-624	-0-	-0-	3706 3	50 9	N	45	175 1	35
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796											
11	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	24671			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	24671			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	24671			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	24671			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	24671			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	24671			N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE		M	PROD	BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
12	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443													
11	2070 X	524	-0-	-1546	-0-	-0-	524	3			N	-0-	141
12	2139 X	979	-0-	-1160	-0-	-0-	979	3			N	-0-	141
01	3038 X	900	-0-	-2138	-0-	-0-	900	3			N	-0-	141
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-	-0-					N	-0-	141
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-	141
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-					N	-0-	141
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	26	71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-	71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-	71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-	71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-	71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	26	97
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638													
11	7920 X	3443	-0-	-4477	-0-	-0-	3419	3	24	9	N	22	371
12	7564 X	78	-0-	-7486	-0-	-0-	74	3	4	9	N	4	196
01	8184 X	1183	-0-	-7001	-0-	-0-	1174	3	9	9	N	8	204
02	7392 X	-0-	-0-	-7392	-0-	-0-					N	-0-	204
03	8184 X	7828	-0-	-356	-0-	-0-	7577	3	251	9	N	228	71
04	3450 X	1573	-0-	-1877	-0-	-0-	1563	3	10	9	N	9	80
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332													
11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	-0-	4037	3	378	9	N	344	288
12	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	-0-	3926	3	388	9	N	353	264
01	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	-0-	4100	3	540	9	N	491	203
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	-0-	3042	3	359	9	N	326	165
03	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	-0-	4159	3	400	9	N	364	168
*04	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	-0-	3885	3	400	9	N	364	171
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276													
11	6930 X	4827	-0-	-2103	-0-	-0-	4691	3	136	9	N	124	166
12	6014 X	5548	-0-	-466	-0-	-0-	5377	3	171	9	N	155	139
01	6014 X	5274	-0-	-740	-0-	-0-	5125	3	149	9	N	135	98
02	5432 X	4046	-0-	-1386	-0-	-0-	3918	3	128	9	N	116	35
03	5704 X	4940	-0-	-764	-0-	-0-	4782	3	158	9	N	144	179
04	5370 X	4868	-0-	-502	-0-	-0-	4737	3	131	9	N	119	114
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162													
11	9690 X	8863	-0-	-827	-0-	-0-	8540	3	323	9	N	294	261
12	10013 X	8942	-0-	-1071	-0-	-0-	8612	3	330	9	N	300	200
01	9207 X	8826	-0-	-381	-0-	-0-	8509	3	317	9	N	288	107
02	8316 X	6298	-0-	-2018	-0-	-0-	6031	3	267	9	N	243	164
03	9145 X	8362	-0-	-783	-0-	-0-	8050	3	312	9	N	284	91
*04	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	-0-	9835	3	340	9	N	309	222

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2040 X	534	-0-	-1506	-0-	534	3		N	-0-	183	1	105
12	1395 X	436	-0-	-959	-0-	436	3		N	-0-			105
01	1395 X	632	-0-	-763	-0-	632	3		N	-0-			105
02	1260 X	929	-0-	-331	-0-	783	3	146	9	133	185	1	53
03	1395 X	629	-0-	-766	-0-	629	3		N	-0-			53
*04	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1438	3	200	9	182	182	1	53
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690													
11	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7609	3	23	9	21			56
12	8277 X	3305	-0-	-4972	-0-	3273	3	32	9	29			85
01	8277 X	8013	-0-	-264	-0-	7944	3	69	9	63			148
02	7476 X	4300	-0-	-3176	-0-	3951	3	349	9	317	339	1	126
03	7874 X	3341	-0-	-4533	-0-	3236	3	105	9	95	95	1	126
04	7740 X	6793	-0-	-947	-0-	6603	3	190	9	173	172	1	127
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030													
11	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	11532	3	69	9	63	174	1	53
12	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	10833	3	79	9	72			125
01	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9263	3	74	9	67			192
02	9380 X	6227	-0-	-3153	-0-	6183	3	44	9	40	177	1	55
03	10385 X	9134	-0-	-1251	-0-	9045	3	89	9	81			136
04	10050 X	5319	-0-	-4731	-0-	5268	3	51	9	46			182
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000													
11	11430 X	6506	-0-	-4924	-0-	6042	3	464	9	422	354	1	152
12	11253 X	9390	-0-	-1863	-0-	8729	3	661	9	601	536	1	217
01	11253 X	7649	-0-	-3604	-0-	7091	3	558	9	507	549	1	175
02	10164 X	4860	-0-	-5304	-0-	4358	3	502	9	456	378	1	253
03	9393 X	8787	-0-	-606	-0-	7934	3	853	9	775	716	1	312
04	9090 X	6963	-0-	-2127	-0-	6651	3	312	9	284	541	1	55
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811													
11	5190 X	4802	-0-	-388	-0-	4736	3	66	9	60			208
12	5363 X	4819	-0-	-544	-0-	4756	3	63	9	57	180	1	85
01	5208 X	3805	-0-	-1403	-0-	3751	3	54	9	49			134
02	4704 X	4562	-0-	-142	-0-	4494	3	68	9	62			196
03	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5244	3	53	9	48	179	1	65
*04	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5330	3	59	9	54			119

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738												
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
11	8400 X	6894	-0-	-1506	-0-	6876	3	18	9	N	16	150
12	9610 X	5075	-0-	-4535	-0-	5075	3			N	-0-	150
01	9610 X	8869	-0-	-741	-0-	8752	3	117	9	N	106	69
02	8680 X	6812	-0-	-1868	-0-	6775	3	37	9	N	34	103
03	8711 X	6415	-0-	-2296	-0-	6336	3	79	9	N	72	175
04	8580 X	6532	-0-	-2048	-0-	6484	3	48	9	N	44	219
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184												
11	1800 X	305	-0-	-1495	-0-	298	3	7	9	N	6	155
12	1860 X	333	-0-	-1527	-0-	323	3	10	9	N	9	164
01	1860 X	1125	-0-	-735	-0-	1103	3	22	9	N	20	184
02	868 X	460	-0-	-408	-0-	439	3	21	9	N	19	203
03	341 N	222	-0-	-119	-0-	215	3	7	9	N	6	209
04	1080 N	441	-0-	-639	-0-	420	3	21	9	N	19	228
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296												
11	54068 X	54068	-0-	-0-	-0-	49714	3	4354	9	N	3958	332
12	42928 X	42928	-0-	-0-	-0-	39657	3	3271	9	N	2974	228
01	37768 X	37768	-0-	-0-	-0-	34787	3	2981	9	N	2710	365
02	32139 X	32139	-0-	-0-	-0-	29521	3	2618	9	N	2380	266
03	31357 X	31357	-0-	-0-	-0-	28831	3	2526	9	N	2296	21
*04	25696 X	25696	-0-	-0-	-0-	23553	3	2143	9	N	1948	173
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	163
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113												
11	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	49	98
12	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	7053	3	741	9	N	674	237
01	5704 X	2062	-0-	-3642	-0-	1803	3	259	9	N	235	287
02	5152 X	2985	-0-	-2167	-0-	2695	3	290	9	N	264	188
03	5704 X	841	-0-	-4863	-0-	690	3	151	9	N	137	203
04	5520 X	5409	-0-	-111	-0-	4794	3	615	9	N	559	66

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320															
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
11	18600 X	12386	-0-	-6214	-0-	11451	3	935	9	N	850	923	1		313
12	19220 X	12087	-0-	-7133	-0-	10992	3	1095	9	N	995	1101	1		207
01	18476 X	13104	-0-	-5372	-0-	11893	3	1211	9	N	1101	1089	1		219
02	16688 X	12076	-0-	-4612	-0-	10888	3	1188	9	N	1080	942	1		357
03	15407 X	13280	-0-	-2127	-0-	12057	3	1223	9	N	1112	1260	1		209
*04	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	11674	3	1121	9	N	1019	1074	1		154
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127															
11	2280 N	182	-0-	-2098	-0-	182	3			N	-0-				59
12	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	5708	3	347	9	N	315	352	1		22
01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3432	3	138	9	N	125				147
02	2800 X	154	-0-	-2646	-0-	154	3			N	-0-				147
03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	3952	3	249	9	N	226	339	1		34
*04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2812	3	205	9	N	186	179	1		41
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327															
11	8070 X	6725	-0-	-1345	-0-	6567	3	158	9	N	144	190	1		289
12	8339 X	7970	-0-	-369	-0-	7915	3	55	9	N	50	192	1		147
01	7595 X	7431	-0-	-164	-0-	7220	3	211	9	N	192	192	1		147
02	6860 X	6186	-0-	-674	-0-	5976	3	210	9	N	191	191	1		147
03	7967 X	6879	-0-	-1088	-0-	6879	3			N	-0-				147
04	7710 X	5572	-0-	-2138	-0-	5572	3			N	-0-				147
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800															
11	5220 X	4100	-0-	-1120	-0-	4100	3			N	-0-				311
12	5394 X	2301	-0-	-3093	-0-	2301	3			N	-0-				311
01	4216 X	409	-0-	-3807	-0-	409	3			N	-0-				311
02	3836 X	3771	-0-	-65	-0-	3771	3			N	-0-				311
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	4836	3	464	9	N	422	532	1		201
04	4110 X	2824	-0-	-1286	-0-	2824	3			N	-0-				201
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169															
11	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5361	3	680	9	N	618	541	1		210
12	6696 X	6229	-0-	-467	-0-	5314	3	915	9	N	832	740	1		302
01	6696 X	5145	-0-	-1551	-0-	4641	3	504	9	N	458	549	1		211
02	6048 X	5242	-0-	-806	-0-	4476	3	766	9	N	696	664	1		243
03	6386 X	5841	-0-	-545	-0-	5159	3	682	9	N	620	728	1		135
04	6030 X	5452	-0-	-578	-0-	4800	3	652	9	N	593	547	1		181
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564															
11	6420 X	4010	-0-	-2410	-0-	3624	3	386	9	N	351	357	1		91
12	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-				91
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	159	179	1		71
02	3752 X	2113	-0-	-1639	-0-	1952	3	161	9	N	146				217
03	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	6838	3	589	9	N	535	544	1		208
04	4020 X	1545	-0-	-2475	-0-	1434	3	111	9	N	101	182	1		127

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742																	
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010																	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853																	
11	2940 X	1653	-0-	-1287	-0-	1316	3	337	9	N	306	327	1				88
12	2728 X	1614	-0-	-1114	-0-	1258	3	356	9	N	324	181	1				231
01	2728 X	1337	-0-	-1391	-0-	1000	3	337	9	N	306	363	1				174
02	2324 X	2207	-0-	-117	-0-	1843	3	364	9	N	331	339	1				166
03	2573 X	1903	-0-	-670	-0-	1575	3	328	9	N	298	356	1				108
*04	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1660	3	349	9	N	317	357	1				68
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900																	
11	810 X	630	-0-	-180	-0-	527	3	103	9	N	94	177	1				133
12	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1271	3	155	9	N	141	186	1				88
01	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1239	3	127	9	N	115						203
02	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1243	3	123	9	N	112	179	1				136
03	1426 N	1038	-0-	-388	-0-	1038	3			N	-0-						136
04	1320 N	468	-0-	-852	-0-	468	3			N	-0-						136
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330																	
11	27146 X	27146	-0-	-0-	-0-	24068	3	3078	9	N	2798	2515	1				426
12	35838 X	35838	-0-	-0-	-0-	32045	3	3793	9	N	3448	3625	1				249
01	26240 X	26240	-0-	-0-	-0-	23526	3	2714	9	N	2467	2654	1				62
02	23352 X	17832	-0-	-5520	-0-	16332	3	1500	9	N	1364	1078	1				348
03	34769 X	34769	-0-	-0-	-0-	31744	3	3025	9	N	2750	2865	1				233
*04	28482 X	28482	-0-	-0-	-0-	25780	3	2702	9	N	2456	2488	1				201
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978																	
11	16830 X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-						230
12	17391 X	1291	-0-	-16100	-0-	1233	3	58	9	N	53	185	1				98
01	9827 X	2954	-0-	-6873	-0-	2584	3	370	9	N	336	359	1				75
02	2436 X	1812	-0-	-624	-0-	1572	3	240	9	N	218						293
03	2697 X	2075	-0-	-622	-0-	1814	3	261	9	N	237	456	1				74
04	2850 X	1877	-0-	-973	-0-	1592	3	285	9	N	259	180	1				153
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609																	
11	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11036	3	264	9	N	240	179	1				119
12	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10191	3	719	9	N	654	671	1				102
01	10943 X	8746	-0-	-2197	-0-	8156	3	590	9	N	536	536	1				102
02	10556 X	1457	-0-	-9099	-0-	1457	3			N	-0-						102
03	11687 X	3774	-0-	-7913	-0-	3121	3	653	9	N	594	523	1				173
04	11310 X	5373	-0-	-5937	-0-	5102	3	271	9	N	246	357	1				62

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	854	3	472	9	N	429	178 1	351
12	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	967	3	524	9	N	476	543 1	284
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	988	3	495	9	N	450	547 1	187
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	893	3	439	9	N	399	367 1	219
03	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	923	3	503	9	N	457	533 1	143
04	1440 N	1078	-0-	-362	-0-	746	3	332	9	N	302	179 1	266
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328													
11	5670 X	3410	-0-	-2260	-0-	2926	3	484	9	N	440	365 1	240
12	5332 X	3281	-0-	-2051	-0-	2933	3	348	9	N	316	371 1	185
01	4526 X	4410	-0-	-116	-0-	3861	3	549	9	N	499	545 1	139
02	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	3687	3	472	9	N	429	366 1	202
03	35219 X	35219	-0-	-0-	-0-	34687	3	532	9	N	484	545 1	141
04	4260 X	3456	-0-	-804	-0-	2998	3	458	9	N	416	356 1	201
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615													
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	530	3	116	9	N	105	177 1	157
12	992 N	978	-0-	-14	-0-	862	3	116	9	N	105	185 1	77
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	826	3	634	9	N	576	540 1	113
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	694	3	262	9	N	238	181 1	170
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1242	3	322	9	N	293	352 1	111
*04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1579	3	372	9	N	338	337 1	112
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050													
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1125	3	234	9	N	213	181 1	123
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1116	3	257	9	N	234	181 1	176
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1202	3	218	9	N	198	182 1	192
02	1260 N	1014	-0-	-246	-0-	823	3	191	9	N	174	343 1	23
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1680	3	248	9	N	225	182 1	66
*04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	1893	3	223	9	N	203	169 1	100
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606													
11	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	6815	3	853	9	N	775	545 1	334
12	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	5709	3	1040	9	N	945	907 1	372
01	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6333	3	653	9	N	594	723 1	243
02	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	5732	3	738	9	N	671	728 1	186
03	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	6354	3	851	9	N	774	732 1	228
*04	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	5916	3	791	9	N	719	721 1	226
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085													
11	5520 X	5433	-0-	-87	-0-	4872	3	561	9	N	510	370 1	261
12	5704 X	5265	-0-	-439	-0-	4647	3	618	9	N	562	535 1	288
01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	5828	3	590	9	N	536	724 1	100
02	5152 X	4475	-0-	-677	-0-	3916	3	559	9	N	508	396 1	212
03	5611 X	5439	-0-	-172	-0-	4903	3	536	9	N	487	534 1	165
04	6060 X	4837	-0-	-1223	-0-	4349	3	488	9	N	444	546 1	63
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977													
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1320	3	358	9	N	325	362 1	271
12	2294 N	2129	-0-	-165	-0-	1732	3	397	9	N	361	365 1	267
01	2263 N	1765	-0-	-498	-0-	1443	3	322	9	N	293	365 1	195
02	1568 N	1418	-0-	-150	-0-	1077	3	341	9	N	310	377 1	128
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2211	3	330	9	N	300	351 1	77
*04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	1885	3	323	9	N	294	179 1	192

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF. 11200 - 19513														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3780 X	3263	-0-	-517	-0-	3086	3	177	9	N	161	178	1	122
12	4309 X	3041	-0-	-1268	-0-	2754	3	287	9	N	261	181	1	202
01	4309 X	3460	-0-	-849	-0-	3261	3	199	9	N	181	181	1	202
02	3892 X	2800	-0-	-1092	-0-	2562	3	238	9	N	216	178	1	240
03	4154 X	2719	-0-	-1435	-0-	2531	3	188	9	N	171	348	1	63
04	3360 X	2587	-0-	-773	-0-	2376	3	211	9	N	192	182	1	73
MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 10506 - 10549														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA														
DENBURY ONSHORE, LLC 215343														
LEMMER, J. WELL #: 10 RRCID -> 288018 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5688 - 5728														
11	5070	9558	-0-	4488	385546	9557	1	1	2	N	-0-			-0-
12	5239	267	-0-	-4972	380574	259	1	5	2	N	-0-			-0-
						3	4							
01	5239	418	-0-	-4821	375753	381	1	33	2	N	-0-			-0-
						4	4							
02	4732	271	-0-	-4461	371292	253	1	17	2	N	-0-			-0-
						1	4							
03	5239	384	-0-	-4855	366437	358	1	26	2	N	-0-			-0-
04	5070	397	-0-	-4673	361764	389	1	7	2	N	-0-			-0-
						1	4							
LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814														
11	4888 R	27	-0-	-4861	-0-	27	1			N	-0-			-0-
12	1488 #	24	-0-	-1464	-0-	23	1	1	2	N	-0-			-0-
01	1488 #	13	-0-	-1475	-0-	12	1	1	2	N	-0-			-0-
02	1344 #	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-			-0-
03	1488 #	7	-0-	-1481	-0-	7	1			N	-0-			-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-			-0-
MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
DENBURY ONSHORE, LLC 215343														
BELCHER, W. T. "A" WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANVEL (MIOCENE) DENBURY ONSHORE, LLC BELCHER, W.T. "A"			57233 434 215343		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA											
			WELL #: 26		RRCID -> 109091		COMPL. DATE 08/21/1987		TOTAL DEPTH		5701		PERF. 3234		- 3239					
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MAPLE BRANCH (YEGUA) COBRA OIL & GAS CORPORATION VICK UNIT			57281 495 163000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER											
			WELL #: 1		RRCID -> 242377		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH		3538		PERF. 3308		- 3312					
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	-0-	2383	2	1716	9	N	1560	1460	1				480	
12	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	-0-	1968	2	1605	9	N	1459	1506	1				433	
01	3782	X	3656	-0-	-126	-0-	-0-	2065	2	1591	9	N	1446	1688	1				191	
02	3416	X	3047	-0-	-369	-0-	-0-	1647	2	1400	9	N	1273	1183	1				281	
03	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	-0-	2006	2	1684	9	N	1531	1356	1				456	
04	3660	X	3648	-0-	-12	-0-	-0-	2031	2	1617	9	N	1470	1503	1				423	
MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS) MAGNUM PRODUCING, LP TICONDEROGA GAS UNIT A			57299 757 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN											
			WELL #: 2		RRCID -> 281611		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH		10250		PERF. 10649		- 11265					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
MARIMBA (MIDDLE WILCOX) SHOCO PRODUCTION LLC BP AMERICA A-303			57468 500 778196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER											
			WELL #: 1		RRCID -> 249134		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH		14500		PERF. 12388		- 12498					
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	-0-	3189	2	230	9	N	209						393	
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	-0-	3662	2	193	9	N	175	374	1				194	
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	-0-	3093	2	195	9	N	177	185	1				186	
02	3080	X	2246	-0-	-834	-0-	-0-	2104	2	142	9	N	129	180	1				135	
03	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	-0-	3057	2	188	9	N	171						306	
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	-0-					N	NO RPT						306	
MARKHAM (FRIO) PACE OIL AND GAS COMPANY SISK, R. J. ET AL 10 ACRE			57562 111 631730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA											
			WELL #: 5		RRCID -> 065718		COMPL. DATE 03/27/1975		TOTAL DEPTH		3565		PERF. 3050		- 3054					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)			57578 076	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 21J	RRCID -> 149758	COMPL. DATE 10/07/1999	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 7790 - 7793	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)			57578 114	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 15F	RRCID -> 147825	COMPL. DATE 10/19/1993	TOTAL DEPTH 8860	PERF. 8016 - 8026	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OHIO SUN UNIT			WELL #: 13ET	RRCID -> 184618	COMPL. DATE 03/10/2001	TOTAL DEPTH 8846	PERF. 8016 - 8313	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)			57578 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 6J	RRCID -> 122874	COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 8664	PERF. 8178 - 8186	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 12J	RRCID -> 208204	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 8476	PERF. 7780 - 7784	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 31 A	RRCID -> 208564	COMPL. DATE 04/06/2005	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7750 - 7782	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)			57578 494	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365								
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 41A	RRCID -> 193092	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 7372 - 7376			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900)			57578 570	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365								
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 29A	RRCID -> 161072	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH	8516	PERF. 7850 - 7859			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT			WELL #: 18F	RRCID -> 167197	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 5333 - 5414			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT			WELL #: 24J	RRCID -> 168644	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 7848 - 7851			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT			WELL #: 26J	RRCID -> 172794	COMPL. DATE 09/04/2020	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 2778 - 2804			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT			WELL #: 6L	RRCID -> 177417	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH	8549	PERF. 7923 - 7926			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)				57578 798	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
OHIO - SUN UNIT				WELL #:	1K	RRCID -> 162957	COMPL. DATE 11/16/2018	TOTAL DEPTH	8801	PERF. 6894 - 6900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	1L	RRCID -> 197487	COMPL. DATE 10/16/2003	TOTAL DEPTH	8851	PERF. 6867 - 6874
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)				57578 836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
OHIO SUN UNIT				WELL #:	5F	RRCID -> 148229	COMPL. DATE 12/21/1993	TOTAL DEPTH	8835	PERF. 8530 - 8540
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	2F	RRCID -> 157290	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH	8819	PERF. 8557 - 8628
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)				57578 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	14F	RRCID -> 211931	COMPL. DATE 08/27/2005	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 8626 - 8630
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N. (YEAGER)				57578 955	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
OHIO SUN UNIT				WELL #:	2E	RRCID -> 132362	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH	8821	PERF. 2982 - 3138
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)				57578 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
OHIO SUN UNIT				WELL #: 16E	RRCID -> 147912	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 6890	-	6900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N(7300)				57578 974	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				567496						
RUNNELLS				WELL #: 1	RRCID -> 282937	COMPL. DATE 10/26/2016	TOTAL DEPTH 8612	PERF. 7320	-	7328
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7500)				57578 976	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 7L	RRCID -> 283855	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 8593	PERF. 7477	-	7480
11	14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)				57578 978	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 17K	RRCID -> 256591	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7514	-	7518
11	14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)				57578 984	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 15A	RRCID -> 205162	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7930	-	7934
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

06/16/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 761

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)				57660 030	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
MCLEAN ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	007302	COMPL. DATE	05/04/2020	TOTAL	DEPTH	10819	PERF.	8000 -	9947			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	57510 #	13040	-0-	-44470	-0-			1888 1	294 2	Y	38			149 1			25	
12	48267 #	7174	-0-	-41093	-0-			10816 3	42 9									
01	27280 #	5547	-0-	-21733	-0-			1097 1	128 2	Y	24						49	
02	17444 #	4101	-0-	-13343	-0-			5923 3	26 9									
								1093 1	4440 2	Y	13						62	
02	17444 #	4101	-0-	-13343	-0-			14 9										
								716 1	3381 2	Y	4			1 1			65	
03 DLQ G-10	4934	-0-	4934	4934	967			1 1	3958 2	Y	8			1 1			72	
04 DLQ G-10	5443	-0-	5443	10377	897			9 9	4545 2	Y	1						73	
								1 9										

MARRS MCLEAN (MCLEAN)				57660 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836					
BROUSSARD				WELL #:	2ST	RRCID -> 157663	COMPL. DATE 12/09/1995	TOTAL DEPTH 11820	PERF.10674 - 10717
11	0	X	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
12	0	X	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
01	0	X	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
02	0	X	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	187
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	187

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)				57660 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
PETRODOME OPERATING, LLC				660286									
G. W. BROWN UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 270295	COMPL.	DATE 02/09/2013	TOTAL	DEPTH 11130	PERF.11008	- 11022	
11	48060 #	42202	-0-	-5858	-0-	41964	3	238 9	N	216	184 1		158
12	47833 #	38154	-0-	-9679	-0-	37949	3	205 9	N	186	180 1		164
01	46810 #	39349	-0-	-7461	-0-	39139	3	210 9	N	191	185 1		170
02	42280 #	30160	-0-	-12120	-0-	29995	3	165 9	N	150	179 1		141
03	45353 #	40574	-0-	-4779	-0-	40368	3	206 9	N	187	184 1		144
04	42210 #	NO RPT	-0-	-42210	-0-				N	NO RPT			144

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)				57758 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
B & G ENERGY CORPORATION				040403						
DANIEL, BILL GOVERNOR				WELL #:	1	RRCID -> 182329	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH	9332	PERF. 9188 - 9194
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		67
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		67
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		67
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		67
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		67
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		67
PLUGGED AND ABANDONED				04/02/2019	-	PLUGGED 04/02/19				

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)					57787 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327					
PURE, ET	AL	GU		WELL #:	1	RRCID -> 208113	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL	DEPTH 15392	PERF.14676 - 14684
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		169

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
PURE ET AL GU														
				//CONT.//	57787	500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA	
				//CONT.//	681327									
				WELL #:	1D	RRCID ->	232980	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3422 - 3433	
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
HICKS, B. B.														
				WELL #:	2	RRCID ->	096577	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	10406 - 10426	
11	2460 N	2328	-0-	-132	-0-	2306	2	22	9	N	20	187	1	83
12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2573	2	33	9	N	30			113
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2549	2	63	9	N	57			170
02	2184 N	1589	-0-	-595	-0-	1589	2			N	-0-	99	5	71
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2649	2	37	9	N	34			105
*04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2514	2	28	9	N	25			130
MEDLAND ESTATE														
				WELL #:	1	RRCID ->	099516	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	5640 - 5660	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)														
COASTLAND OPERATIONS, LLC														
STATE TRACT 173														
				WELL #:	2	RRCID ->	193441	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5882	PERF.	1798 - 1801	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)														
COASTLAND OPERATIONS, LLC														
STATE TRACT 199														
				WELL #:	1	RRCID ->	198376	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2702 - 2706	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)														
COASTLAND OPERATIONS, LLC														
STATE TRACT 172														
				WELL #:	1	RRCID ->	138834	COMPL. DATE	06/15/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	2547 - 2556	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)			58197 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954					
STATE TRACT 199			WELL #: 1	RRCID -> 186498	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2881 - 2884
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)			58213 683	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 D	RRCID -> 133690	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH	9138	PERF. 7130 - 7138
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 485-L			WELL #: 5	RRCID -> 159764	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6526 - 6606
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 F	RRCID -> 133691	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH	9138	PERF. 7235 - 7245
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) //CONT.// 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																									
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342																									
STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606																									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
11	12	01	02	03	04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																									
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342																									
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 U RRCID -> 103727 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634																									
11	12	01	02	03	04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																									
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342																									
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758																									
11	12	01	02	03	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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																									
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228																									
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476																									
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896																					
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																					
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																					
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3 RRCID -> 074745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6438 - 6460																					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346																					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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																					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904																					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5) 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																					
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																					
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 174432 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5985 - 6027																					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)//CONT.// 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595															
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6) 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595															
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 070810 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6960 - 6965															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322															
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595															
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)				58457 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE				
PETRODOME OPERATING, LLC				660286										
STEPHENSON				WELL #:	1	RRCID -> 182508	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9694	-	9704			
M	ALLOW 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	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	15			114
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			114
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			114

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 183637	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 10474	PERF. 10280	-	10290			
11	2490 X	1255	-0-	-1235	-0-	1232	2	23	9	Y	21			318
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			318
01	2387 X	230	-0-	-2157	-0-	230	2			Y	-0-			318
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			318
03	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-			318
04	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			318

STEPHENSON, JOHN				WELL #:	3	RRCID -> 187049	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 9600	-	9604			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHENSON, J. W.				WELL #:	4	RRCID -> 187999	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 10096	PERF. 9309	-	9880			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYES, SOUTH				58651 001	ASSOCIATED		49B			CNTY: CHAMBERS				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
SMGU 10 SWD				WELL #:	1	RRCID -> 165031	COMPL. DATE 06/18/1997	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 4164	-	4184			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 19) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10														58651 640 521516	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 5														RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
11	11130 X	8645	-0-	-2485		-0-	450	1	77	8118	2	N	70					169						
12	8794 X	8794	-0-	-0-		-0-	465	1	120	8209	2	N	109		181	1		97						
01	7105 X	7105	-0-	-0-		-0-	465	1	275	6365	2	N	250		178	1		169						
02	3277 X	3277	-0-	-0-		-0-	255	1	59	2963	2	N	54					223						
*03	3160 X	3160	-0-	-0-		-0-	390	1	26	2744	2	N	24		182	1		65						
04	8640 X	NO RPT	-0-	-8640		-0-						N	NO RPT					65						
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										
11	1441 N	1441	-0-	-0-		-0-	1441	2				N	-0-					124						
12	1439 N	1439	-0-	-0-		-0-	1439	2				N	-0-					124						
01	1552 N	1552	-0-	-0-		-0-	1552	2				N	-0-					124						
02	544 N	544	-0-	-0-		-0-	544	2				N	-0-					124						
*03	1340 N	1340	-0-	-0-		-0-	1340	2				N	-0-					124						
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500		-0-						N	NO RPT					124						
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										
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-						
MCCOY (QUINN) MAGNUM PRODUCING, LP QUINN, B. E.														59107 400 521516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1														RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. VINEYARD, ROBERT S.				59416 200 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
WELL #: 1				RRCID -> 128714	COMPL. DATE 10/13/1988	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7694 - 7718							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	364 1	5324 2	N			1					29
12	5270 X	5263	-0-	-7	-0-	390 1	4866 2	N			6					35
01	5270 X	4415	-0-	-855	-0-	338 1	4077 2	N			-0-					35
02	4760 X	2476	-0-	-2284	-0-	271 1	2205 2	N			-0-					35
03	5270 X	4114	-0-	-1156	-0-	310 1	3804 2	N			-0-					35
*04	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	387 1	4922 2	N			-0-					35
SCHUMAKER, ALICE ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 130371	COMPL. DATE 03/14/1989	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7658 - 7706						
11	9000 X	7689	-0-	-1311	-0-	492 1	7197 2	Y			-0-					214
12	9300 X	6790	-0-	-2510	-0-	504 1	6286 2	Y			-0-					214
01	9300 X	6559	-0-	-2741	-0-	502 1	6049 2	Y			7	184	1			37
02	7840 X	3179	-0-	-4661	-0-	344 1	2802 2	Y			30					67
03	8556 X	5930	-0-	-2626	-0-	446 1	5478 2	Y			5					72
*04	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	587 1	7465 2	Y			17					89
AMMANN, HOMER TRUST				WELL #: 1ST	RRCID -> 131950	COMPL. DATE 03/04/1989	TOTAL	DEPTH	7900	PERF. N/A						
11	2610 X	2256	-0-	-354	-0-	144 1	2112 2	N			-0-					68
12	2697 X	1461	-0-	-1236	-0-	108 1	1353 2	N			-0-					68
01	2697 X	1928	-0-	-769	-0-	148 1	1780 2	N			-0-					68
02	2436 X	949	-0-	-1487	-0-	104 1	845 2	N			-0-					68
03	2697 X	2233	-0-	-464	-0-	168 1	2065 2	N			-0-					68
04	2250 X	1939	-0-	-311	-0-	141 1	1798 2	N			-0-					68
MCFARLAN (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. MERTA				59416 500 263701	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
WELL #: 1				RRCID -> 257724	COMPL. DATE 06/19/2010	TOTAL	DEPTH	13530	PERF. 7680 - 7848							
11	2550	2013	-0-	-537	-0-	128 1	1875 2	N			9					186
12	2635	1911	-0-	-724	-0-	142 1	1766 2	N			3					189
01	2635	1780	-0-	-855	-0-	136 1	1633 2	N			10					199
02	2212 #	846	-0-	-1366	-0-	92 1	745 2	N			8					207
03	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	164 1	2017 2	N			8					215
04	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	121 1	1533 2	N			10	180	1			45
MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) GAITHER PETROLEUM CORPORATION MILES, TIM				60102 500 292850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS						
WELL #: 1				RRCID -> 007374	COMPL. DATE 01/09/1957	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 7260 - 7274							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					116
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					116

MELLON (10500) LEMON, RICHARD G. KAACK, JOHN UNIT				60357 500 496332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
WELL #:				RRCID -> 138410		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10251 - 10299							
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
PLUGGED AND ABANDONED				08/25/1997													
SANDEL OPERATING COMPANY BURKE, FRANCES P. ET AL				747534 WELL #: 1		RRCID -> 070715		COMPL. DATE 01/21/1977		TOTAL DEPTH 10606		PERF.10410 - 10420					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HICKI, E. L. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 074164		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 10576		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BARKLEY				WELL #: 1		RRCID -> 089887		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10333 - 10350					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MENARD CREEK (COOK MTN) JMC RESOURCES CORP. KIRBY				60423 200 427742 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK					
WELL #:				RRCID -> 121636		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 6832 - 6873							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
MENEFFEE (FRIO 4350) KALER ENERGY CORP. GRESHAM UNIT				60476 222 450261 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #:				RRCID -> 286476		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4491 - 4494							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED				03/18/2020 - P/A 03/18/20													

OIL AND GAS DIVISION

MENEFE (RAUN-YEGUA)		60476 895	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ATASCA RESOURCES, INC.		035643								
RAUN		WELL #:	RRCID -> 204228	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 7510 - 7515				
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	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				63	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				63	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				63	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				63	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				63	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				63	
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014										
MENEFE (YEGUA)		60476 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FREDCO		284921								
RAUN, N.		WELL #:	RRCID -> 126065	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 4094 - 4110				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
RAUN, N.		WELL #:	RRCID -> 128757	COMPL. DATE 09/14/1988	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7611 - 7617				
11	4380 #	4156	-0-	-224	-0-	4156 2			25	
12	4557 #	34	-0-	-4523	-0-	34 2			25	
01	4681 #	-0-	-0-	-4681	-0-				25	
02	4228 #	261	-0-	-3967	-0-	261 2			25	
03	5745	5213	-0-	-532	-0-	5213 2			25	
04	4170 #	3319	-0-	-851	-0-	3319 2			25	
MENEFE (YEGUA 10050)		60476 990	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
CRANEK GAS UNIT		WELL #:	RRCID -> 176743	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9957 - 10081				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')		60519 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC		253447								
EGYPT SWD		WELL #:	RRCID -> 212738	COMPL. DATE 02/29/2012	TOTAL DEPTH 5217	PERF. 3190 - 3210				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MERCHANT (CONSOLIDATED)														CNTY: LIBERTY	
QUAIL CREEK OIL CORPORATION															
MERCHANT OPERATORS FEE															
WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	900	1263	-0-	363	363	279	1	254	3	Y	664	652	1	71	
12	1755	1161	-0-	-594	-0-	730	9	286	3	Y	684	673	1	82	
01	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	123	1	303	3	Y	1837	1785	1	134	
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	752	9	303	3	Y	1566	1507	1	193	
03	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	192	1	336	3	Y	1948	2098	1	43	
*04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2021	9	372	3	Y	1835	1799	1	79	
						164	1								
						1723	9								
						190	1								
						2143	9								
						187	1								
						2019	9								

MERCY (9100, WILCOX)														CNTY: SAN JACINTO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
CENTRAL COLE & COKE															
WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892															
11	12480 #	11920	-0-	-560	-0-	1502	1	8385	2	Y	505	330	1	320	
12	12152 #	12079	-0-	-73	-0-	1477	3	556	9						
01	12276 #	10287	-0-	-1989	-0-	1472	1	8378	2	Y	522	507	1	335	
02	11116 #	8265	-0-	-2851	-0-	1655	3	574	9						
03	DLQ G-10	9684	-0-	9684	9684	1410	1	8327	2	Y	500	633	1	202	
04	DLQ G-10	10230	-0-	10230	19914	550	9								
						1040	1	6719	2	Y	460	461	1	201	
						506	9								
						1408	1	7735	2	Y	492	460	1	233	
						541	9								
						1808	1	7907	2	Y	468	476	1	225	
						515	9								

MERCY (10400 WILCOX)														CNTY: SAN JACINTO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
FOSTER MINERALS															
WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364															
11	3000 N	1113	-0-	-1887	467	142	1	794	2	Y	34			105	
12	2097 N	1630	-0-	-467	-0-	140	3	37	9						
01	1860 N	1594	-0-	-266	-0-	196	1	1116	2	Y	89			194	
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	220	3	98	9						
03	DLQ G-10	1461	-0-	1461	1461	218	1	1286	2	Y	82	172	1	104	
04	DLQ G-10	1732	-0-	1732	3193	90	9								
						158	1	1022	2	Y	73			177	
						80	9								
						213	1	1170	2	Y	71	167	1	81	
						78	9								
						306	1	1339	2	Y	79			160	
						87	9								

CENTRAL COAL & COKE														PERF.10215 - 10303	
WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460															
11	1530 X	258	-0-	-1272	-0-	34	1	190	2	Y	-0-			-0-	
12	1581 X	688	-0-	-893	-0-	34	3								
01	1488 X	429	-0-	-1059	-0-	88	1	501	2	Y	-0-			-0-	
02	1344 X	350	-0-	-994	-0-	99	3								
03	DLQ G-10	448	-0-	448	448	62	1	367	2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	437	-0-	437	885	47	1	303	2	Y	-0-			-0-	
						69	1	379	2	Y	-0-			-0-	
						81	1	356	2	Y	-0-			-0-	

MERCY (10400 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER LUMBER CO										//CONT.// 60589 950 //CONT.// 386310 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
										RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10352 - 10364			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	108	2	Y	-0-								13
12	434 N	122	-0-	-312	-0-	20	3	89	2	Y	-0-								13
01	279 N	195	-0-	-84	-0-	17	3	167	2	Y	-0-	13	1						-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	Y	-0-								-0-
03	DLQ G-10	381	-0-	381	381	26	9	300	2	Y	24	17	1						7
04	DLQ G-10	132	-0-	132	513	25	1	107	2	Y	-0-								7
CAMPBELL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10236 - 10519	
11	900 X	471	-0-	-429	-0-	57	1	321	2	Y	33	41	1						39
12	930 X	530	-0-	-400	-0-	57	3	357	2	Y	36	44	1						31
01	775 X	357	-0-	-418	-0-	63	1	272	2	Y	35	36	1						30
02	616 X	313	-0-	-303	-0-	70	3	234	2	Y	39	49	1						20
03	DLQ G-10	344	-0-	344	344	46	1	256	2	Y	38								58
04	DLQ G-10	421	-0-	421	765	42	9	313	2	Y	33	41	1						50
FOSTER MINERALS "D"										WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 11818		PERF.10206 - 10472	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	5	1	31	2	Y	7	11	1						15
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	3	11	9	Y	10	13	1						12
01	155 N	11	-0-	-144	-0-	1	1	6	2	Y	4	9	1						7
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	9	35	2	Y	6	6	1						7
03	DLQ G-10	25	-0-	25	25	5	1	16	2	Y	5	5	1						7
04	DLQ G-10	42	-0-	42	67	6	9	19	2	Y	17	13	1						11
BERGER-CARNES										WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10209 - 10300	
11	120 X	93	-0-	-27	-0-	12	1	63	2	Y	6	3	1						3
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	11	3	7	9	Y	-0-	3	1						-0-
01	124 X	53	-0-	-71	-0-	2	1	14	2	Y	34	19	1						15
02	599 X	599	-0-	-0-	-0-	37	9	502	2	Y	17	22	1						10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1			Y	-0-								10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	-0-	10	1						-0-

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 235004		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 10852							
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
11	5100 X	4815	-0-	-285	-0-	614	1	3431	2	Y	150	142	1			133
						605	3	165	9							
12	5053 X	4624	-0-	-429	-0-	578	1	3289	2	Y	97	135	1			95
						650	3	107	9							
01	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	621	1	3668	2	Y	139	130	1			104
						153	9									
02	4508 X	3223	-0-	-1285	-0-	424	1	2740	2	Y	54	113	1			45
						59	9									
03	DLQ G-10	3964	-0-	3964	3964	587	1	3226	2	Y	137					182
						151	9									
04	DLQ G-10	4902	-0-	4902	8866	890	1	3891	2	Y	110	134	1			158
						121	9									
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID -> 290464		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 11858 PERF.10739 - 10963							
01	0	3323	-0-	3323	3323	466	1	2754	2	N	94	71	1			23
						103	9									
02	0 W	3788	-0-	3788	7111	494	1	3191	2	N	94	81	1			36
						103	9									
03	0 W	4514	-0-	4514	11625	679	1	3729	2	N	96	87	1			45
						106	9									
04	0 W	3853	-0-	3853	15478	707	1	3092	2	N	49	64	1			30
						54	9									
MUELLER EXPLORATION, INC.		WELL #:		592650	RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231							
MERCY GAS UNIT				1												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275	346	1			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	291	167	1			207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	355	1			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	177	1			205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302	355	1			152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	178	1			234
MERCY (10950 WILCOX)		//CONT.//		60589 974	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID -> 143339		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 11858 PERF.10953 - 10963							
11	3870 X	3329	-0-	-541	-0-	436	1	2433	2	Y	29	25	1			23
						428	3	32	9							
12	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	610	1	3471	2	Y	31	33	1			21
						686	3	34	9							
01	SWR 10	1174	-0-	1174	1174	169	1	994	2	Y	10	24	1			7
						11	9									
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-	7	1			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-					-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)		//CONT.//		61041 170	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342												
STATE TRACT 367-L		WELL #:		3	RRCID -> 104063		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L				61041 200 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
WELL #: 2 U				RRCID -> 086825	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6084 - 6103								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L				61041 280 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 2 L				RRCID -> 098874	COMPL. DATE 12/31/1981	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6775 - 6790								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26615					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26615					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26615					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26615					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26615					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26615					N	NO RPT			-0-
MIDFIELDS, S W (9150) AMERICAN RESOURCES, INC. WADSWORTH, A. H.				61054 600 019356	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 1				RRCID -> 214584	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9096 - 9149								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILBUR, EAST (3110) BETRO, INC. COFFIELD-MARTIN				61350 500 068324	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BURLESON					
WELL #: 1				RRCID -> 138418	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 6221	PERF. 3694 - 3710								
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	14 1	27 2	N	14					94
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	15 9	42 2	N	21					115
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	37 2	N	19					134
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	23 9	13 2	N	11					145
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	20 1	36 2	N	17					162
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	21 9	37 2	N	22					184
							12 9								
							13 1								
							19 9								
							22 1								
							24 9								
MILTON, E. (WILCOX 9800) PETROTX OPERATING, LLC EAST MILTON UNIT 1				61758 250 660964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS					
WELL #: 2				RRCID -> 049025	COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH 18034	PERF. 9808 - 10000								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45

MILTON, E. (WILCOX 9800)					//CONT.//		61758 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS								
PETROTX OPERATING, LLC					//CONT.//		660964																
HAMIL SWD					WELL #:		2		RRCID -> 173542			COMPL. DATE 07/18/1998			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
MILTON, N. (9800 WILCOX)							61759 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC							208171																
BUSCH GAS UNIT 0/A					WELL #:		4UT		RRCID -> 157044			COMPL. DATE 07/17/1995			TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700								
11		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
PETROTX OPERATING, LLC							660964																
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1					WELL #:		4		RRCID -> 150317			COMPL. DATE 03/25/1994			TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260								
11	DLQ	G-10	3	-0-		3		280	3	2			Y			-0-							-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		280					Y			-0-							-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		280					Y			NO RPT							-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		280					Y			NO RPT							-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		280					Y			NO RPT							-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		280					Y			NO RPT							-0-
GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1					WELL #:		2		RRCID -> 151617			COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180								
11	DLQ	G-10	2454	-0-		2454		83964	2374	2	80	9	Y			73	131	1					-0-
12	DLQ	G-10	3802	-0-		3802		87766	3772	2	30	9	Y			27						27	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		87766					Y			NO RPT						27	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		87766					Y			NO RPT						27	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		87766					Y			NO RPT						27	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		87766					Y			NO RPT						27	
HAMIL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1					WELL #:		3		RRCID -> 154069			COMPL. DATE 02/14/1995			TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367								
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y			-0-							-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y			-0-						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y			NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y			NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y			NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y			NO RPT						-0-	
DWYER					WELL #:		1		RRCID -> 162912			COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153								
11	DLQ	G-10	415	-0-		415		7110	411	2	4	9	Y			4						137	
12	DLQ	G-10	455	-0-		455		7565	452	2	3	9	Y			3						140	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		7565					Y			NO RPT						140	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		7565					Y			NO RPT						140	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		7565					Y			NO RPT						140	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		7565					Y			NO RPT						140	

MILTON, N. (13000)														61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														208171									
SHARMAN GAS UNIT NO. 1														WELL #: 1		RRCID -> 033420		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*					EOM BALANCE
11		30 N	10	-0-	-20	-0-			10 2			N	-0-										42
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 2			N	-0-										42
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-										42
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-			10 2		6 9	N	5										47
03		13 N	8	-0-	-5	-0-			8 2			N	-0-										47
*04		12 N	12	-0-	-0-	-0-			12 2			N	-0-										47
SWEENEY GAS UNIT #1														WELL #: 1		RRCID -> 035629		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498			
11		30 X	3	-0-	-27	-0-			3 2			N	-0-										23
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-										23
01		58 X	58	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-										23
02		10 X	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-										23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										23
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-										23
BUSCH GAS UNIT 0/A														WELL #: 2		RRCID -> 100447		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-
HAMILL ESTATE														WELL #: 1		RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210			
11		10620 X	10127	-0-	-493	-0-			9907 3		220 9	N	200	173	1								157
12		11025 X	11025	-0-	-0-	-0-			10796 3		229 9	N	208	258	1								107
01		11583 X	11583	-0-	-0-	-0-			11392 3		191 9	N	174	252	1								29
02		9772 X	6130	-0-	-3642	-0-			6012 3		118 9	N	107										136
03		11036 X	10925	-0-	-111	-0-			10729 3		196 9	N	178	242	1								72
04		11220 X	10274	-0-	-946	-0-			10111 3		163 9	N	148	64	1								156
HAMILL ESTATE														WELL #: 2		RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132			
11		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-			5155 3		77 9	N	70	174	1								26
12		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-			5418 3		66 9	N	60	24	1								62
01		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-			4842 3		72 9	N	65	23	1								104
02		4396 X	4354	-0-	-42	-0-			4297 3		57 9	N	52										156
03		4867 X	4711	-0-	-156	-0-			4650 3		61 9	N	55	34	1								177
*04		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-			5584 3		34 9	N	31	16	1								192
BUSCH GAS UNIT 0/A														WELL #: 4LT		RRCID -> 157019		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050			
11		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-			3223 2		18 9	Y	16										105
12		3286 X	2985	-0-	-301	-0-			2945 2		40 9	Y	36	14	1								127
01		3286 X	2980	-0-	-306	-0-			2946 2		34 9	Y	31	15	1								143
02		3024 X	2633	-0-	-391	-0-			2598 2		35 9	Y	32										175
03		3131 X	2995	-0-	-136	-0-			2966 2		29 9	Y	26	14	1								187
*04		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-			3268 2		52 9	Y	47	190	1								44
SWEENEY GU #2														WELL #: 1		RRCID -> 179756		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104			
11		8130 X	5517	-0-	-2613	-0-			5451 2		66 9	N	60	137	1								77
12		7564 X	5957	-0-	-1607	-0-			5859 2		98 9	N	89	28	1								138
01		7564 X	5911	-0-	-1653	-0-			5819 2		92 9	N	84	29	1								193
02		6440 X	4933	-0-	-1507	-0-			4852 2		81 9	N	74	173	1								94
03		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-			6338 2		84 9	N	76	30	1								140
*04		9121 X	9121	-0-	-0-	-0-			8983 2		138 9	N	125	51	1								214

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3809 2	23 9	N		21			110
12		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3876 2	43 9	N		39	14 1		135
01		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3628 2	24 9	N		22	16 1		141
02		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3506 2	30 9	N		27			168
03		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3685 2	15 9	N		14	34 1		148
*04		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4147 2	53 9	N		48	16 1		180

PETROTX OPERATING, LLC 660964														
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A														
11	DLQ	G-10	93	-0-	93	1119	67 2	26 9	Y		24	29 1		32
12	DLQ	G-10	85	-0-	85	1204	68 2	17 9	Y		15			47
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1204			Y	NO RPT				47
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1204			Y	NO RPT				47
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1204			Y	NO RPT				47
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1204			Y	NO RPT				47

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				21
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				21
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				21
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				21

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A														
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234														
11	DLQ	G-10	217	-0-	217	3028	163 2	54 9	Y		49	80 1		-0-
12	DLQ	G-10	199	-0-	199	3227	168 2	31 9	Y		28			28
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3227			Y	NO RPT				28
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3227			Y	NO RPT				28
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3227			Y	NO RPT				28
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3227			Y	NO RPT				28

GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030														
11	DLQ	G-10	3746	-0-	3746	51236	3702 2	44 9	Y		40	50 1		155
12	DLQ	G-10	7124	-0-	7124	58360	7070 2	54 9	Y		49			204
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	58360			Y	NO RPT				204
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	58360			Y	NO RPT				204
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	58360			Y	NO RPT				204
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	58360			Y	NO RPT				204

MILTON, N. (13000)			//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS								
PETROTX OPERATING, LLC			//CONT.//		660964															
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 174795		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL	DEPTH 14185	PERF.13980	- 14006							
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	
11	DLQ	G-10	50	-0-	50		778		50	2			Y	-0-					18	
12	DLQ	G-10	46	-0-	46		824		46	2			Y	-0-					18	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		824						Y	NO RPT					18	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					18	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					18	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					18	
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID -> 175119		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL	DEPTH 13973	PERF.14367	- 14393							
11	DLQ	G-10	4788	-0-	4788		44916		4759	2		29 9	Y	26					113	
12	DLQ	G-10	4992	-0-	4992		49908		4961	2		31 9	Y	28					141	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		49908						Y	NO RPT					141	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		49908						Y	NO RPT					141	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		49908						Y	NO RPT					141	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		49908						Y	NO RPT					141	
MOHAT (3300)					62373 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO								
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352															
SHERIDAN, H. D. NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 284720		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL	DEPTH 9770	PERF. 4141	- 4151							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
MOORES (YEGUA EY-2)					62725 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC					120648															
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:		99	RRCID -> 007428		COMPL. DATE 07/27/1953		TOTAL	DEPTH 7700	PERF. 7192	- 7236							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
MOORE, J. M. ET AL			WELL #:		178	RRCID -> 069676		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL	DEPTH 7162	PERF. N/A								
11	4080 X	2171	-0-	-1909	-0-		539	1	1542	2	Y	82							149	
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-		90	9			Y	-0-							149	
01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-						Y	-0-							149	
02	3808 X	1086	-0-	-2722	-0-		208	1	800	2	Y	71	188	1					32	
							78	9												
03	4185 X	4044	-0-	-141	-0-		122	1	3779	2	Y	130							162	
							143	9												
*04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-		87	1	2844	2	Y	144	65	1					241	
							158	9												
MOORE, J. M.			WELL #:		189	RRCID -> 162712		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL	DEPTH 8700	PERF. 7826	- 7840							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	

MOORES (YEGUA 6700)														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M.														
62725 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 43					RRCID -> 007423 COMPL. DATE 11/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6675 - 6690									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOORES (YEGUA 7300)														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M.														
62725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 49					RRCID -> 007431 COMPL. DATE 03/15/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORES (YEGUA 7400)														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M., ET AL														
62725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 66					RRCID -> 007435 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORES (YEGUA 7600)														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M., ET AL														
62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 67					RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOORES (YEGUA 7900)														
CML EXPLORATION, LLC														
DYER														
62725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 1					RRCID -> 172760 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

MOORES ORCHARD			62739 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND										
CML EXPLORATION, LLC			120648																
MOORE, J. M., ET AL			WELL #: 58		RRCID -> 007434		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7587 - 7600						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORE, J.M. ETAL			WELL #: 197		RRCID -> 112697		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH		7290		PERF. 6490 - 6600						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORE, J. M. ETAL			WELL #: 159		RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH		7015		PERF. N/A						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORE, J. M. ETAL			WELL #: 199		RRCID -> 113426		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH		7510		PERF. 2572 - 2608						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MOORES ORCHARD (WILCOX) CARTER-LANGHAM, INC. FREUDENSprung													62739 500 138630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
WELL #: 2													RRCID -> 121488	COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 14300	PERF. 12257	- 12650			
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	
11	6180 #	5187	-0-	-993	-0-	1000	1	197	9	3990	2	N	179	179	2				27		
12	5921 #	4209	-0-	-1712	-0-	1000	1			3209	2	N	-0-						27		
01	6851 #	5865	-0-	-986	-0-	1000	1			4865	2	N	-0-						27		
02	6188 #	2638	-0-	-3550	-0-	1000	1			1638	2	N	-0-						27		
03	6851 #	4989	-0-	-1862	-0-	1000	1			3801	2	N	171	171	2				27		
*04	6537 R	6537	-0-	-0-	-0-	1000	1	188	9	5537	2	N	-0-						27		
MOORES ORCHARD (YEGUA 2) CML EXPLORATION, LLC MOORE													62739 540 120648	ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND			
WELL #: 9C													RRCID -> 102333	COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7951	- 7963			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
MOORE													WELL #: 12T	RRCID -> 117503	COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7798	- 7815		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.) OBLAEN RESOURCES LLC MORELAND ET AL GAS UNIT													62849 650 617546	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1													RRCID -> 282913	COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 8389	PERF. 7912	- 7966			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75		
MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.) OBLAEN RESOURCES LLC MORELAND ET AL													62849 750 617546	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1													RRCID -> 210789	COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 8389	PERF. 8198	- 8230			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074						N	NO RPT						-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074						N	NO RPT						-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074						N	NO RPT						-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074						N	NO RPT						-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074						N	NO RPT						-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074						N	NO RPT						-0-		

MOSS BLUFF, NORTH DAYLIGHT PETROLEUM LLC DOBERMAN UNIT														63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY			
														208171			
														WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206			
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	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC GALLOWAY GAS UNIT 1														781922			
														WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-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-
MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) DAYLIGHT PETROLEUM LLC DOBERMAN UNIT														63159 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY			
														208171			
														WELL #: 1ST RRCID -> 262727 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138			
11	40110 X	28740	-0-	-11370	-0-	724	1	27564	2	N	411	364	1				321
						452	9										
12	41447 X	28441	-0-	-13006	-0-	1054	1	26837	2	N	500	367	1				454
						550	9										
01	32550 X	27644	-0-	-4906	-0-	814	1	26304	2	N	478	549	1				383
						526	9										
02	27972 X	22539	-0-	-5433	-0-	542	1	21550	2	N	406	355	1				434
						447	9										
03	30969 X	27076	-0-	-3893	-0-	971	1	25553	2	N	502	560	1				376
						552	9										
04	28740 X	24890	-0-	-3850	-0-	1028	1	23376	2	N	442	556	1				262
						486	9										
MOSS BLUFF, NW. (10600) JOY RESOURCES, INC. MARIALLAN														63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY			
														447952			
														WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590			
11	18190 X	18190	-0-	-0-	-0-	44	1	18090	2	Y	51						89
						56	9										
12	18011 X	15615	-0-	-2396	-0-	39	1	15521	2	Y	50						139
						55	9										
01	18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	27	1	18028	2	Y	51						190
						56	9										
02	16968 X	12104	-0-	-4864	-0-	24	1	12038	2	Y	38	195	1				33
						42	9										
03	18786 X	16891	-0-	-1895	-0-	26	1	16808	2	Y	52						85
						57	9										
04	18180 X	14470	-0-	-3710	-0-	25	1	14395	2	Y	45						130
						50	9										
MARIALLAN														WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500			
11	3090 X	1273	-0-	-1817	-0-	492	1	781	2	Y	-0-						-0-
12	3193 X	1592	-0-	-1601	-0-	506	1	1086	2	Y	-0-						-0-
01	3193 X	563	-0-	-2630	-0-	131	1	432	2	Y	-0-						-0-
02	2100 X	1620	-0-	-480	-0-	631	1	989	2	Y	-0-						-0-
03	2325 X	1612	-0-	-713	-0-	638	1	974	2	Y	-0-						-0-
*04	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	697	1	1221	2	Y	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)				63192 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC				175118						
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 140085	COMPL. DATE 09/06/1957	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 6596	-	6602
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)				63196 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC				175118						
DAVIS, SWILLEY				WELL #: 1	RRCID -> 086941	COMPL. DATE 02/13/1980	TOTAL DEPTH 6855	PERF. 6486	-	6544
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)				63197 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC				175118						
VINSON, P. E.				WELL #: 4	RRCID -> 191313	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH 6981	PERF. 6890	-	6893
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	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
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MOSSY GROVE (GEORGETOWN)				63239 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER			
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP				027474						
GIBBS BROTHERS				WELL #: 1H	RRCID -> 265549	COMPL. DATE 04/04/2013	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 12268	-	15591
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) EOG RESOURCES, INC. MOSSY GROVE GAS UNIT #1				63239 660 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER				
				WELL #:	1	RRCID -> 036327	COMPL. DATE 05/07/1965	TOTAL DEPTH 14400	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2970 X	2277	-0-	-693	-0-	58 1 23 9	2196	2	N	21				188
12	3069 X	2595	-0-	-474	-0-	59 1 30 9	2506	2	N	27	187	1		28
01	2573 X	2484	-0-	-89	-0-	58 1 39 9	2387	2	N	35				63
02	2128 X	1078	-0-	-1050	-0-	28 1 13 9	1037	2	N	12				75
*03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	76 1 75 9	3158	2	N	68				143
04	2520 X	1626	-0-	-894	-0-	53 1 13 9	1560	2	N	12				155
WASH-MCADAMS -A- UNIT				WELL #:	2HL	RRCID -> 173191	COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL DEPTH 12185	PERF.12185	- 18650				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
COLBURN UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 178270	COMPL. DATE 12/30/1999	TOTAL DEPTH 12115	PERF.11890	- 20001				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
DICKENS UNIT A-231				WELL #:	1	RRCID -> 180743	COMPL. DATE 04/24/2000	TOTAL DEPTH 11687	PERF.11407	- 19901				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
PORTERHOUSE UNIT A-255				WELL #:	1R	RRCID -> 186107	COMPL. DATE 02/27/2001	TOTAL DEPTH 11985	PERF.11578	- 19930				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)												CAPACITY				CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.												//CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED								
WASH-MCADAMS												//CONT.// 253162								
												WELL #: 3HR RRCID -> 186321								
												COMPL. DATE 06/20/2001								
												TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322								
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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-		291	1	1165	2	N	-0-						49	
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-		634	1	1465	2	N	-0-						49	
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	1351	2	N	-0-						49	
02	2800 N	3043	-0-	-0-	243	243		80	1	2941	2	N	20						69	
								22	9											
*03	3028 N	2785	-0-	-0-	-243	-0-		64	1	2670	2	N	46						115	
								51	9											
*04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	1032	2	N	2						117	
								2	9											

WORSHAM UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 189848								
												COMPL. DATE 05/14/2002								
												TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860								
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	2123	2	N	-0-						273	
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	2115	2	N	6						279	
								7	9											
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	2061	2	N	6						285	
								7	9											
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	2179	2	N	-0-						285	
*03	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	2771	2	N	-0-						285	
*04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	1992	2	N	-0-						285	

RIBEYE UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 191426								
												COMPL. DATE 11/15/2001								
												TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	

TANQUERAY UNIT												WELL #: 1RE RRCID -> 193240								
												COMPL. DATE 12/11/2002								
												TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295								
11	5340 X	5267	-0-	-73	-0-	-0-		5267	2			N	-0-						105	
12	4991 X	4560	-0-	-431	-0-	-0-		4560	2			N	-0-						105	
01	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	-0-		4644	2			N	-0-						105	
02	4928 X	2973	-0-	-1955	-0-	-0-		2973	2			N	-0-						105	
03	5456 X	4653	-0-	-803	-0-	-0-		4653	2			N	-0-						105	
04	5280 X	2760	-0-	-2520	-0-	-0-		2760	2			N	-0-						105	

BOMBAY UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 195306								
												COMPL. DATE 02/26/2003								
												TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480								
11	2700 X	2076	-0-	-624	-0-	-0-		2076	2			N	-0-						39	
12	2790 X	130	-0-	-2660	-0-	-0-		130	2			N	-0-						39	
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-						N	-0-						39	
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-	-0-						N	-0-						39	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39	

COLBURN UNIT												WELL #: 3H RRCID -> 279119								
												COMPL. DATE 01/01/2015								
												TOTAL DEPTH 12411 PERF.12701 - 17660								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						242	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		192	1			51	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51	
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	15	9	N	14						51	
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		280	1	32	9	N	29			28	8		52	

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. SRUBAR, DOROTHY				63277 500 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				WELL #:	1	RRCID -> 127749	COMPL. DATE 06/04/1988	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7840	-	7854	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	87 1 24 9	1179 2	N	22				204
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	91 1 8 9	1204 2	N	7	189 1			22
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	79 1 25 9	1129 2	N	23				45
02	1092 N	496	-0-	-596	-0-	46 1	450 2	N	-0-				45
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	88 1	1321 2	N	-0-				45
*04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	87 1 8 9	1237 2	N	7				52

ZBORIL, HENRY				WELL #:	1	RRCID -> 130032	COMPL. DATE 01/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7731	-	7778	
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	125 1 28 9	1698 2	N	25				180
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	133 1 13 9	1751 2	N	12				192
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	113 1 22 9	1613 2	N	20	180 1			32
02	1008 N	700	-0-	-308	-0-	65 1 9 9	626 2	N	8				40
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	114 1 25 9	1701 2	N	23				63
*04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	118 1 19 9	1682 2	N	17				80

NAISER, J.E. ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 131991	COMPL. DATE 08/31/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7813	-	7861	
11	6330 X	3917	-0-	-2413	-0-	269 1	3648 2	N	-0-				208
12	6541 X	4057	-0-	-2484	-0-	286 1	3771 2	N	-0-				208
01	6541 X	4305	-0-	-2236	-0-	280 1 14 9	4011 2	N	13	177 1			44
02	5908 X	1689	-0-	-4219	-0-	153 1 53 9	1483 2	N	48				92
03	4309 X	4148	-0-	-161	-0-	252 1 125 9	3771 2	N	114	171 1			35
04	4170 X	4077	-0-	-93	-0-	262 1 75 9	3740 2	N	68				103

NAISER, J. E. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 133342	COMPL. DATE 01/12/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7615	-	7685	
11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	259 1 6 9	3507 2	N	5				75
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	267 1	3523 2	N	-0-				75
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	257 1 11 9	3680 2	N	10				85
02	3416 X	1418	-0-	-1998	-0-	133 1 2 9	1283 2	N	2				87
03	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	256 1 6 9	3827 2	N	5				92
04	3660 X	3215	-0-	-445	-0-	210 1 3 9	3002 2	N	3				95

NAISER, J. E. ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 133377	COMPL. DATE 03/10/1990	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7630	-	7838	
11	6720 X	6641	-0-	-79	-0-	456 1	6185 2	N	-0-				12
12	6944 X	5694	-0-	-1250	-0-	401 1	5293 2	N	-0-				12
01	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	541 1	7760 2	N	-0-				12
02	6188 X	4591	-0-	-1597	-0-	430 1	4161 2	N	-0-				12
03	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	552 1	8245 2	N	-0-				12
*04	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	530 1	7561 2	N	-0-				12

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701														
RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7902 - 8000						
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
11	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	100 95	1 9	2570	2	N	86	185	1			75
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	90 55	1 9	2116	2	N	50					125
01	2728 N	2490	-0-	-238	-0-	91 50	1 9	2349	2	N	45					170
02	2464 N	1646	-0-	-818	-0-	70 28	1 9	1548	2	N	25					195
03	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	94 99	1 9	2501	2	N	90	180	1			105
*04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	91 65	1 9	2277	2	N	59					164
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 168100	COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7900 - 7971						
11	4560 X	4443	-0-	-117	-0-	304 11	1 9	4128	2	N	10					154
12	4712 X	4590	-0-	-122	-0-	322 17	1 9	4251	2	N	15					169
01	4588 X	4320	-0-	-268	-0-	281 18	1 9	4021	2	N	16	172	1			13
02	4144 X	1855	-0-	-2289	-0-	173 3	1 9	1679	2	N	3					16
03	4588 X	4582	-0-	-6	-0-	287 1	1	4295	2	N	-0-					16
*04	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	293 12	1 9	4186	2	N	11					27
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 215715	COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7865 - 7904						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VIPER S.W.D., LLC				886209	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
STOVALL, GUY F. TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 149968	COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7896 - 7966						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					140
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
MUSTANG CREEK (WILCOX 8800)				64086 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
ARIES OPERATING, LP				030128												
LEHRER-WRIGHT				WELL #: 1 C	RRCID -> 159756	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8772 - 8778						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)														
SEVENBAR RESOURCES, LLC														
WILLIAM E. ALLEN														
WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227														
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
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				40
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				40
01	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-				40
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-				40
03	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	2		N	-0-				40
04	120 #	5	-0-	-115	-0-	5	2		N	-0-				40
MUSTANG CREEK (3950)														
VAQUERO OPERATING														
SHIMEK SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
LEVIGNE														
WELL #: 1 RRCID -> 278319 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12104 - 12134														
11	60390 X	56768	-0-	-3622	-0-	300	1	55716	2	N	684	728	1	468
						752	9							
12	62403 X	56666	-0-	-5737	-0-	310	1	55525	2	N	755	739	1	484
						831	9							
01	59117 X	54270	-0-	-4847	-0-	310	1	53213	2	N	679	553	1	608
						747	9							
02	53172 X	40719	-0-	-12453	-0-	232	1	39955	2	N	484	731	1	361
						532	9							
03	58652 X	53098	-0-	-5554	-0-	310	1	51853	2	N	850	535	1	676
						935	9							
04	56760 X	NO RPT	-0-	-56760	-0-					N	NO RPT			676
MYKAWA (CONS.)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
STATE LEASE 110735 UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4986 - 5028														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2020 - P/A 03/16/20														
MYKAWA NEW (MIO. 3625)														
SMITH, L. C.														
FORBES, E. E.														
WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NADA (FRIO 3640)			64310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723															
TURNER, R. GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 220331		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3945 - 3948							
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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NADA (FRIO 3970)			64310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO									
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057															
BAPTIST			WELL #: 1		RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767		PERF. 3907 - 3915							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711					N	NO RPT					-0-	
NADA (FRIO 4100)			64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO									
MOSAIC OIL LLC			589978															
STOVALL			WELL #: 1		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 4088 - 4090							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	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							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
NADA (WILCOX 9700 FB 3)			64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057															
GOLD			WELL #: 1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9765 - 9778							
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-						N	-0-					387	
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-						N	-0-					387	
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-						N	-0-					387	
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-						N	-0-					387	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					387	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					387	
WEATHERS EXPLORATION, INC.			902850															
AMMANN, CELESTINA UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 208084		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9763 - 9837							
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2				N	-0-					234	
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2566	2	2	9		N	2	168	1			68	
01	1178 N	874	-0-	-304	-0-	873	2	1	9		N	1					69	
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1	9		N	1					70	
03	1178 N	685	-0-	-493	-0-	685	2				N	-0-					70	
04	840 N	305	-0-	-535	-0-	305	2				N	-0-					70	

NADA, SW. (4300)			64317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MOSAIC OIL LLC			589978													
AMMANN			WELL #: 1		RRCID -> 173561		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 4339 - 4341					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
NANCE (FRIO 11,400)			64423 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093													
LANGHAM			WELL #: 1		RRCID -> 289900		COMPL. DATE 06/30/2020		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10464 - 10470					
11	0 W	26644	-0-	26644	26644	26471	3	173	9	N	157					157
12	7750	51441	-0-	43691	70335	51090	3	351	9	N	319	360	1			116
01	7750	63260	-0-	55510	125845	62856	3	404	9	N	367	363	1			120
02	7000	60288	-0-	53288	179133	59983	3	305	9	N	277	180	1			217
03	7750	65257	-0-	57507	236640	64903	3	354	9	N	322	360	1			179
04	7500	61598	-0-	54098	290738	61322	3	276	9	N	251	360	1			70
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)			64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES							
CARR RESOURCES, INC.			135180													
GLADIATOR			WELL #: 1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15310 - 19586					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835													
BLUEBELL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423		PERF.14930 - 18423					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAHN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 169855		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 12087		PERF.12394 - 16143					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BECKER UNIT			WELL #: 1RE		RRCID -> 182283		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 17511		PERF.13985 - 17855					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																
SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GRAHAM UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	186629	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	13697	PERF.	13312	-	18630
11	140 N	140		-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
12	118 N	118		-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-
01	186 N	-0-		-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
02	140 N	133		-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-				-0-
03	131 N	131		-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN, R. "B"					WELL #:	1	RRCID ->	186888	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13155	-	17377
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2020																

MARTIN "A"					WELL #:	1	RRCID ->	188039	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	17156	PERF.	13660	-	15954
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	168 N	168		-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
01	93 N	-0-		-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	148 N	148		-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC					424176											
LAMPE OL					WELL #:	1H	RRCID ->	159022	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	19197	PERF.	14467	-	19197
11	720 X	673	-0-	-47	-0-	-0-	673	2			N	-0-				-0-
12	744 X	372	-0-	-372	-0-	-0-	372	2			N	-0-				-0-
01	744 X	228	-0-	-516	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-				-0-
03	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-				-0-
*04	3000 N	4349	-0-	1349	-0-	-0-	1349	2			N	-0-				-0-

RICKS					WELL #:	1H	RRCID ->	180657	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	17552	PERF.	13988	-	18754
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-				-0-
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-				-0-
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-				-0-
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-				-0-
03	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	-0-	1587	2			N	-0-				-0-
04	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	-0-	1453	2			N	-0-				-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																	
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176																	
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	480 X	292	-0-	-188	-0-	292	2			N	-0-					-0-	
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-	
01	496 X	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-					-0-	
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-	
03	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-	
*04	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-	

HOLLE UNIT																	
				WELL #:	2	RRCID ->	187113	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12922	-	18302		
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-	
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-	
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-	
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-	
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-	
*04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-	

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT																	
				WELL #:	2	RRCID ->	188057	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13731	-	17587		
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-	
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-	
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-	
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-	
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-	
04	1110 N	995	-0-	-115	-0-	995	2			N	-0-					-0-	

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544																	
PRAIRIE HILL OL				WELL #:	1HL	RRCID ->	159081	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	18947	PERF.	13935	-	18947		
11	3510 X	3240	-0-	-270	-0-	3240	2			N	-0-					-0-	
12	3627 X	2994	-0-	-633	-0-	2994	2			N	-0-					-0-	
01	3224 X	2902	-0-	-322	-0-	2902	2			N	-0-					-0-	
02	3472 X	1688	-0-	-1784	-0-	1688	2			N	-0-					-0-	
03	3844 X	3274	-0-	-570	-0-	3274	2			N	-0-					-0-	
04	3240 X	2249	-0-	-991	-0-	2249	2			N	-0-					-0-	

MIKEL OL																	
				WELL #:	1HL	RRCID ->	159090	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	19018	PERF.	14029	-	19018		
11	8550 X	5887	-0-	-2663	-0-	5887	2			N	-0-					-0-	
12	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					-0-	
01	8215 X	5556	-0-	-2659	-0-	5556	2			N	-0-					-0-	
02	7420 X	3716	-0-	-3704	-0-	3716	2			N	-0-					-0-	
03	8835 X	6859	-0-	-1976	-0-	6859	2			N	-0-					-0-	
04	8550 X	6831	-0-	-1719	-0-	6831	2			N	-0-					-0-	

KENNARD																	
				WELL #:	2HL	RRCID ->	159868	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	16448	PERF.	12872	-	16448		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
RISTEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678									
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
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		-0-
01	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	2		-0-
02	728 N	451	-0-	-277	-0-	451	2		-0-
03	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	2		-0-
04	690 N	493	-0-	-197	-0-	493	2		-0-
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873									
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		-0-
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350									
11	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		-0-
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2		-0-
01	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		-0-
02	3248 X	444	-0-	-2804	-0-	444	2		-0-
03	4433 X	1397	-0-	-3036	-0-	1397	2		-0-
04	4290 X	820	-0-	-3470	-0-	820	2		-0-
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
0																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957																
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1649	2	21	9	N	19	184	1			35
12	2046 N	1487	-0-	-559	-0-	1463	2	24	9	N	22					57
01	1922 N	1753	-0-	-169	-0-	1729	2	24	9	N	22					79
02	1568 N	1440	-0-	-128	-0-	1417	2	23	9	N	21					100
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2038	2	30	9	N	27					127
*04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2286	2	31	9	N	28					155

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920																
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-

GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925																
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					58
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					58
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					58
02	224 N	68	-0-	-156	-0-	68	2			N	-0-					58
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					58
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					58

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966									
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						
11	540 X	352 -0-	-188 -0-	352 2			N	-0-	23
12	558 X	527 -0-	-31 -0-	527 2			N	-0-	23
01	465 X	315 -0-	-150 -0-	315 2			N	-0-	23
02	420 X	287 -0-	-133 -0-	274 2	13	9	N	12	35
03	570 N	570 -0-	-0- -0-	570 2			N	-0-	35
*04	335 N	335 -0-	-0- -0-	335 2			N	-0-	35
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250									
11	1307 N	1307 -0-	-0- -0-	1286 2	21	9	N	19	65
12	1705 N	1463 -0-	-242 -0-	15 1	1426	2	N	20	85
				22 9					
01	1220 N	1220 -0-	-0- -0-	1203 2	17	9	N	15	100
02	1232 N	1115 -0-	-117 -0-	1097 2	18	9	N	16	116
03	1584 N	1584 -0-	-0- -0-	1558 2	26	9	N	24	140
*04	1281 N	1281 -0-	-0- -0-	1260 2	21	9	N	19	159
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150									
11	0 X	-0- -0-	-0- -0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0- -0-	-0- -0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0- -0-	-0- -0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0- -0-	-0- -0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0- -0-	-0- -0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0- -0-	-0- -0-				N	-0-	-0-
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960									
11	2970 X	2970 -0-	-0- -0-	276 1	2694	2	N	-0-	-0-
12	3100 X	3030 -0-	-70 -0-	286 1	2744	2	N	-0-	-0-
01	3131 X	2904 -0-	-227 -0-	286 1	2618	2	N	-0-	-0-
02	2828 X	2608 -0-	-220 -0-	258 1	2350	2	N	-0-	-0-
03	3131 X	2865 -0-	-266 -0-	286 1	2579	2	N	-0-	-0-
04	2970 X	2844 -0-	-126 -0-	276 1	2568	2	N	-0-	-0-
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180									
11	1410 N	442 -0-	-968 -0-	276 1	164	2	N	2	135
				2 9					
12	1795 N	1795 -0-	-0- -0-	1775 2	20	9	N	18	153
01	1068 N	1068 -0-	-0- -0-	1056 2	12	9	N	11	164
02	764 N	764 -0-	-0- -0-	761 2	3	9	N	3	10
03	1550 N	884 -0-	-666 -0-	877 2	7	9	N	6	16
*04	1260 N	1260 -0-	-0- -0-	1247 2	13	9	N	12	28
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875									
11	2850 X	1737 -0-	-1113 -0-	1737 2			N	-0-	-0-
12	2449 X	1624 -0-	-825 -0-	1624 2			N	-0-	-0-
01	2731 X	2731 -0-	-0- -0-	2731 2			N	-0-	-0-
02	2508 X	2508 -0-	-0- -0-	2508 2			N	-0-	-0-
03	3100 N	3378 -0-	278 278	3378 2			N	-0-	-0-
*04	3000 N	2844 -0-	-156 122	2844 2			N	-0-	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES					
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC										748153										
DUTY UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 194913	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL	DEPTH 14830	PERF.14948 - 18106				
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
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
VERDUN OIL & GAS LLC										884566										
WILKIN, MABEL										WELL #:	7HL	RRCID -> 162949	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL	DEPTH 15931	PERF.11306 - 15931				
11		690 N	667	-0-	-23	-0-		667	3				N		-0-				81	
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-		695	3				N		-0-				81	
01		713 N	691	-0-	-22	-0-		691	3				N		-0-				81	
02		616 N	556	-0-	-60	-0-		556	3				N		-0-				81	
03		682 N	598	-0-	-84	-0-		598	3				N		-0-				81	
04		660 N	545	-0-	-115	-0-		545	3				N		-0-				81	
WILKINS "A"										WELL #:	4HL	RRCID -> 189943	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL	DEPTH 15450	PERF.11912 - 15364				
11		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-		1563	3				N		-0-				136	
12		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-		1708	3				N		-0-				136	
01		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1678	3				N		-0-				136	
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1580	3				N		-0-				136	
*03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-		1906	3				N		-0-				136	
*04		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		1820	3				N		-0-				136	
MILICAN-GLENN UNIT										WELL #:	1RE	RRCID -> 247004	COMPL. DATE 06/16/2010	TOTAL	DEPTH 11894	PERF.11938 - 16200				
11		630 N	555	-0-	-75	-0-		555	3				N		-0-				155	
12		837 N	683	-0-	-154	-0-		683	3				N		-0-				155	
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-		569	3				N		-0-				155	
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-		537	3				N		-0-				155	
03		682 N	542	-0-	-140	-0-		542	3				N		-0-				155	
*04		656 N	656	-0-	-0-	-0-		656	3				N		-0-				155	
NEEDVILLE (FRI0 5180)										64793 585	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
SUE-ANN OPERATING, L.C.										828352										
MIDDLEBROOK-KULCAK										WELL #:	1	RRCID -> 286740	COMPL. DATE 03/09/2019	TOTAL	DEPTH 6810	PERF. 5224 - 5230				
11		23372	21226	-0-	-2146	-0-		21226	2				N		-0-				89	
12		23438	21577	-0-	-1861	-0-		21577	2				N		-0-		69	1	20	
01		23442	21579	-0-	-1863	-0-		21570	2			9	9	8					28	
02		17808	15500	-0-	-2308	-0-		15487	2			13	9	12					40	
03		22214	20965	-0-	-1249	-0-		20898	2			67	9	61			65	1	36	
*04		20820	19950	-0-	-870	-0-		19897	2			53	9	48			64	1	20	
NEEDVILLE (FRI0 6650)										64793 731	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
TEXRON OPERATING, LLC										850872										
TEXRON NEEDVILLE										WELL #:	1	RRCID -> 289658	COMPL. DATE 11/13/2018	TOTAL	DEPTH 6700	PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. VALLET													64796 750 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
WELL #: 1													RRCID -> 283527		COMPL. DATE 12/19/2016		TOTAL DEPTH 10593		PERF.10258 - 10358			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
11	28410 X	15212	-0-	-0-	-13198	-0-	-0-	297	1	14410	2	N	459	712	1				340			
12	28861 X	16853	-0-	-0-	-12008	-0-	-0-	505	9	15907	2	N	578	555	1				363			
01	27373 X	22618	-0-	-0-	-4755	-0-	-0-	310	1	21510	2	N	725	746	1				342			
02	23800 X	6085	-0-	-0-	-17715	-0-	-0-	636	9	5697	2	N	231	376	1				197			
03	23343 X	-0-	-0-	-0-	-23343	-0-	-0-	798	9			N	-0-						197			
04	21900 X	NO RPT	-0-	-0-	-21900	-0-	-0-	134	1			N	NO RPT						197			
								254	9													
OBLAEN RESOURCES LLC KASPAREK ET AL													617546		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
WELL #: 1													RRCID -> 208424		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10481 - 10506			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105			
NELSON-SILSBEE (3690) FOUNDATION OIL COMPANY, INC. BP FEE SWD													64904 500 280941		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
WELL #: 1													RRCID -> 245408		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 4886 - 4900			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
UNION GAS OPERATING COMPANY BP BROOKS A-4													876500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
WELL #: 1													RRCID -> 210917		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3644 - 3648			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____													08/23/2011									
NELSONVILLE (WILCOX 9,000) MAGNUM PRODUCING, LP MIKESKA													64918 329 521516		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
WELL #: 2													RRCID -> 235116		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 8900 - 8904			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)													CAPACITY		CNTY: AUSTIN	
MAGNUM PRODUCING, LP													64918 470		NON-ASSOCIATED	
MIKESKA, JERRY													521516		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	210	1	3894	2	N	84					110
12	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	92	9	203	1	N	142	187	1			65
01	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	156	9	112	1	N	53					118
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	58	9	168	1	N	55					173
*03	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	61	9	217	1	N	67					240
04	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	74	9	5272	2	N	NO RPT					240
NEW ACE (WILCOX CONSOL.)													65080 150		ASSOCIATED	
GEOPETRA PARTNERS, LLC													300824		CAPACITY	
MILLER, EDNA P.													WELL #: 2		CNTY: POLK	
													RRCID -> 162926		COMPL. DATE 02/27/1997	
													TOTAL DEPTH 11950		PERF.10094 - 10110	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
WEST, WESLEY													WELL #: 5		RRCID -> 167553	
													COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 8350	
													PERF. 8280 - 8286			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WESLEY WEST UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 167585	
													COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8632	
													PERF. 8554 - 8570			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE													WELL #: 2A		RRCID -> 167996	
													COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 10220	
													PERF. 9198 - 9208			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST, WESLEY													WELL #: 6		RRCID -> 175343	
													COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9600	
													PERF. 9226 - 9250			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)			//CONT.// 65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC			//CONT.// 300824													
WEST, WESLEY			WELL #: 3		RRCID -> 175637		COMPL. DATE 05/01/2004				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 10106					
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
MILLER, EDNA P.			WELL #: 4		RRCID -> 178018		COMPL. DATE 07/03/2000				TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10190 - 10206					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST, WESLEY			WELL #: 8		RRCID -> 178154		COMPL. DATE 05/01/2004				TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P.			WELL #: 5		RRCID -> 181529		COMPL. DATE 05/01/2004				TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST, WESLEY			WELL #: 7		RRCID -> 183976		COMPL. DATE 08/26/2000				TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
WEST, WESLEY			WELL #: 10		RRCID -> 183978		COMPL. DATE 01/20/2001				TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST, WESLEY			WELL #: 9		RRCID -> 187339		COMPL. DATE 01/23/2008				TOTAL DEPTH 11750 PERF. 12060 - 12080					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)			//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
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				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 178290		COMPL. DATE 07/31/2000				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228				
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 180175		COMPL. DATE 10/17/2000				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183				
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 182091		COMPL. DATE 03/19/2001				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236				
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 184770		COMPL. DATE 05/01/2004				TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198				
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 187130		COMPL. DATE 04/02/2001				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090				
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 188590		COMPL. DATE 05/01/2004				TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703				
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK	
UPLAND OPERATING, LLC				878942					
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 11768	PERF.10240	- 10256
M	0	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF.10348	- 10676
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60

NEW BIELAU (WILCOX 9850)				65099 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO	
SUNDOWN ENERGY LP				829482					
FROELICH, B.		WELL #:		1	RRCID -> 233272	COMPL. DATE 09/24/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9878	- 9888
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NEW BIELAU (YEGUA 3800)				65099 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO	
SUNDOWN ENERGY LP				829482					
H BRUNE		WELL #:		1	RRCID -> 260954	COMPL. DATE 01/26/2011	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3556	- 3870
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NEW TAITON (FRI0 3780)				65227 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
MOAIC OIL LLC				589978					
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #:		1	RRCID -> 158771	COMPL. DATE 03/28/1996	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 3606	- 3615
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NEW TAITON (FRI0 4600)				65227 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089					
REYNOLDS "B"		WELL #:		8	RRCID -> 168703	COMPL. DATE 04/02/1998	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4686	- 4689
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NEW TAITON (WEEK)														CNTY: WHARTON	
WAGNER OIL COMPANY															
SCHUMAKER															
WELL #: 1 RRCID -> 154710 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387															
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	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SCHUMAKER															
WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SCHUMAKER															
WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
NEW TAITON (WILCOX)														CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.															
PRYOR TRUST															
WELL #: A 1 RRCID -> 183996 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930															
11	1380 N	1113	-0-	-267	-0-	140	1	944	2	N	26				136
12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	248	1	2103	2	N	2				138
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	209	1	1604	2	N	12				150
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	172	1	1182	2	N	4				154
03	2356 N	1857	-0-	-499	-0-	202	1	1646	2	N	8				162
04	1770 N	1545	-0-	-225	-0-	193	1	1352	2	N	-0-				162
WAGNER OIL COMPANY															
SCHUMAKER															
WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SCHUMAKER															
WELL #: 1 RRCID -> 193093 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

NEW TAITON (WILCOX)			//CONT.//			65227 722	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//			891175												
SCHUMAKER			WELL #:			4	RRCID -> 199192			COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988					
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

SCHUMAKER			WELL #:			5	RRCID -> 203754			COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

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					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60	

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					
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-	

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)						65248 075	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC						208171												
B. P. FEE			WELL #:			1	RRCID -> 213299			COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				212	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				212	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				212	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				212	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				212	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				212	

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.						247836												
SCHULZ-MUENCH			WELL #:			1	RRCID -> 210910			COMPL. DATE 11/19/2018			TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9906 - 9910					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)														//CONT.//		65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO										
OMEGA ENERGY, LLC														622657		WELL #:		RRCID -> 119736		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9860 - 9874								
ROBERT SPIESS																																
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		BALANCE	
11	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								38			
12	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								38			
01	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								38			
02	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								38			
03	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								38			
04	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								38			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018																																
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP														674803		WELL #:		RRCID -> 259533		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9934 - 9944								
FENNER																																
11	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								452			
12	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								452			
01	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								452			
02	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								452			
03	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								452			
04	P&A	COND	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								452			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018																																
STRAND ENERGY, L.C.														824758		WELL #:		RRCID -> 063448		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 10742		PERF. 9762 - 9767								
GEORGE B.														1																		
11	1380	N	1130	-0-	-250	-0-	39	1	993	2	N	89	23	1	152																	
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	98	9																								
							48	1	1125	2	N	64			216																	
							70	9																								
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	48	1	1033	2	N	72	180	1	108																	
							79	9																								
02	1064	N	794	-0-	-270	-0-	33	1	717	3	N	40			148																	
							44	9																								
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	57	1	1268	3	N	85	11	1	222																	
							94	9																								
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	45	1	1012	3	N	64	182	1	104																	
							70	9																								
ERWIN SCHILLER GAS UNIT														WELL #:		5		RRCID -> 071476		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9866 - 10028								
11	1560	N	1023	-0-	-537	-0-	37	1	950	2	N	33	11	1	175																	
							36	9																								
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	53	1	1256	2	N	60	97	1	138																	
							66	9																								
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	68	1	1446	2	N	42			180																	
							46	9																								
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	43	1	937	3	N	32			212																	
							35	9																								
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	58	1	1287	3	N	56	11	1	257																	
							62	9																								
04	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	52	1	1164	3	N	46	183	1	120																	
							51	9																								

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.// 824758										
RICHTER-LOEWE				WELL #: 1		RRCID -> 199019		COMPL. DATE 09/16/2020				TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9595 - 10374		
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	BALANCE
11	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	566 1	15331 2	N			934	769 1		254
12	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	1027 9	12106 2	N			674	572 1		356
01	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	489 1	14926 2	N			876	937 1		295
02	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	741 9	10134 3	N			626	576 1		345
03	13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	466 1	13037 3	N			831	776 1		400
*04	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	964 9	12584 3	N			707	930 1		177
						340 1								
						689 9								
						31 1								
						914 9								
						30 1								
						778 9								
RICHTER-LOEWE				WELL #: 3		RRCID -> 203107		COMPL. DATE 09/09/2020				TOTAL DEPTH 10811 PERF. 10393 - 10547		
11	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	466 1	12607 2	N			752	749 1		418
12	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	827 9	10533 2	N			461	579 1		300
01	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	426 1	13865 2	N			690	756 1		234
02	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	507 9	9649 3	N			418	380 1		272
03	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	404 1	13172 3	N			435	378 1		329
*04	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	759 9	11006 3	N			431	549 1		211
						302 1								
						460 9								
						370 1								
						479 9								
						245 1								
						474 9								
BLEZINGER				WELL #: 4		RRCID -> 208438		COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485		
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	62 1	1595 2	N			59	17 1		219
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	65 9	1631 2	N			80			299
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	69 1	1634 2	N			49	186 1		162
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	88 9	1066 3	N			34			196
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	76 1	1423 3	N			62	12 1		246
*04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	54 9	1322 3	N			26			272
						49 1								
						37 9								
						64 1								
						68 9								
						59 1								
						29 9								
RICHTER-LOEWE				WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 11/06/2020				TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9638 - 9642		
11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	165 1	4466 2	N			158			188
12	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	174 9	2013 2	N			48			236
01	1736 X	1046	-0-	-690	-0-	81 1	977 2	N			37	191 1		82
02	4480 X	808	-0-	-3672	-0-	53 9	761 3	N			21			103
03	4960 X	1793	-0-	-3167	-0-	28 1	1674 3	N			65			168
04	4800 X	1625	-0-	-3175	-0-	41 9	1467 3	N			114	184 1		98
						24 1								
						23 9								
						47 1								
						72 9								
						33 1								
						125 9								

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				//CONT.//	65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.//	824758									
SCHILLER				WELL #:	6	RRCID -> 232647	COMPL. DATE 11/12/2020	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10228 - 10492				
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				
11	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	321 1	8199 2	N	542	452 1			229	
12	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	596 9								
01	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	334 1	7891 2	N	229	86 1			372	
02	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	252 9								
03	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	619 1	13258 2	N	567	575 1			364	
*04	14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	624 9								
						442 1	9623 3	N	323	365 1			322	
						355 9								
						637 1	14232 3	N	620	666 1			276	
						682 9								
						615 1	13741 3	N	401	543 1			134	
						441 9								
GEORGE B.				WELL #:	5	RRCID -> 286048	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL	DEPTH 10750	PERF.10351 - 10358				
11	1470 X	1434	-0-	-36	-0-	1226 2	208 9	N	189	25 1			381	
12	1519 X	1287	-0-	-232	-0-	1105 2	182 9	N	165	381 1			165	
01	1488 X	1324	-0-	-164	-0-	53 1	1130 2	N	128	193 1			100	
						141 9								
02	1344 X	943	-0-	-401	-0-	37 1	814 3	N	84				184	
						92 9								
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	50 1	1125 3	N	186	191 1			179	
						205 9								
*04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	49 1	1101 3	N	165	184 1			160	
						182 9								
BLEZINGER				WELL #:	5	RRCID -> 286526	COMPL. DATE 03/21/2019	TOTAL	DEPTH 12720	PERF. 9575 - 9578				
11	1830 X	1197	-0-	-633	-0-	1141 2	56 9	N	51	16 1			165	
12	1829 X	1197	-0-	-632	-0-	1173 2	24 9	N	22				187	
01	1643 X	1101	-0-	-542	-0-	47 1	1002 2	N	47				234	
						52 9								
02	1120 X	979	-0-	-141	-0-	41 1	881 3	N	52				286	
						57 9								
03	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	44 1	976 3	N	67	201 1			152	
						74 9								
*04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	54 1	1205 3	N	105				257	
						116 9								
RICHTER-LOEWE				WELL #:	4	RRCID -> 290660	COMPL. DATE 03/26/2021	TOTAL	DEPTH 9870	PERF. 9723 - 9737				
*03	DELQ PR	3252	-0-	3252	3252	85 1	3039 3	N	116				116	
						128 9								
04	52380 X	13287	-0-	-39093	-0-	282 1	12633 3	N	338	368 1			86	
						372 9								
NEW ULM (WILCOX 10500)				65248 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
B. P. FEE				WELL #:	2	RRCID -> 259547	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL	DEPTH 11017	PERF. 4749 - 4893				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

NEWTON (4000)				65393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
BXP OPERATING, LLC				042191											
VASTAR				WELL #: 4R		RRCID -> 191537		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5394 PERF. 5268 - 5284	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

VASTAR				WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH		5700 PERF. 5085 - 5280			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PURE RESOURCES A				WELL #: 3D		RRCID -> 216467		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH		5470 PERF. 5085 - 5310			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ARCO CALL				WELL #: 1D		RRCID -> 223770		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH		9916 PERF. 5050 - 5296			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEARTWOOD				WELL #: 1D		RRCID -> 229443		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH		5515 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

NICHOLS CREEK (Y-12)				65455 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER					
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409											
7H PARTNERSHIP A-762				WELL #: 1		RRCID -> 286477		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH		7380 PERF. 7222 - 7224			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

NIELS CARLSEN CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. CHURAN										65483 001 120479		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
										WELL #:	2	RRCID ->	184159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5216	PERF. 5182	-	5186
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
NOACK COWHERD (SEG. B) ERNEST OPERATING COMPANY HODGE										65607 200 253480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
										WELL #:	1	RRCID ->	077959	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL	DEPTH	3394	PERF. 3374	-	3394
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
JDA ENERGY, LLC GUTHRIE										427482											
										WELL #:	1	RRCID ->	067544	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL	DEPTH	3525	PERF. 3335	-	3342
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18		
GUTHRIE, JAMES Q.										WELL #:	2	RRCID ->	069549	COMPL. DATE	11/20/1976	TOTAL	DEPTH	3332	PERF. N/A		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9		
NOACK COW HERD (3460) ERNEST OPERATING COMPANY NOACK, LEON										65607 500 253480		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE					
										WELL #:	1	RRCID ->	071406	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL	DEPTH	3516	PERF. N/A		
11	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-						-0-		
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2				N	-0-						-0-		
01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-						-0-		
02	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2				N	-0-						-0-		
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-		
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2				N	-0-						-0-		
NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO) ERNEST OPERATING COMPANY PERRY										65609 500 253480		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE					
										WELL #:	1	RRCID ->	076202	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL	DEPTH	3450	PERF. 3320	-	3340
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		

NOLTE MARSH (YEGUA 13000)				65768 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY							
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845														
BONNER				WELL #:	1R	RRCID ->	197758	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	13104 - 13216				
M	O	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

NAME				65780 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
WELL #:				1	RRCID -> 229776	COMPL. DATE 05/04/2020	TOTAL DEPTH	5716	PERF. 4988 - 5003
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NOME (V-A)				65780 295	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
KODY PETROLEUM CO., INC.				473774						
LONG				WELL #:	29	RRCID -> 232221	COMPL. DATE 11/03/1987	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 6946 - 6947
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3314	N	NO RPT		10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3314	N	NO RPT		10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3314	N	NO RPT		10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3314	N	NO RPT		10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3314	N	NO RPT		10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3314	N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED				05/25/2021						

NOME (V-1)				65780 464	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON			
AUDEN OIL INC.				036795						
LONG				WELL #:	10 T	RRCID -> 042742	COMPL. DATE 10/04/1967	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

NOME (X SAND)		65780 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON	
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774							
LONG		WELL #:		RRCID -> 231947		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7864 - 7867	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/22/2021							

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MASON ROAD		WELL #: 1		RRCID -> 262245		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 16039 PERF.14041 - 14042	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				-0-
LEGER		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922	
11	19560 X	16954	-0-	-2606	-0-	427 2	15762 3	N	695 736 1 194
						765 9			
12	19375 X	17487	-0-	-1888	-0-	354 2	16334 3	N	726 740 1 180
						799 9			
01	17887 X	16183	-0-	-1704	-0-	15468 2	715 9	N	650 549 1 281
02	16156 X	7900	-0-	-8256	-0-	7520 2	380 9	N	345 369 1 257
03	17887 X	9962	-0-	-7925	-0-	9522 2	440 9	N	400 176 1 481
04	16950 X	15659	-0-	-1291	-0-	14989 2	670 9	N	609 909 1 181
NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
NOME HARDER 1 ST		WELL #: 1		RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
NOME N.E. (12800)		65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
PINE ISLAND		WELL #: 1		RRCID -> 289901		COMPL. DATE 06/01/2020		TOTAL DEPTH 13192 PERF.12190 - 12207	
11	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	282 1	9617 2	N	1492 1444 1 282
						1641 9			
12	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	236 1	8742 2	N	1601 1071 1 812
						1761 9			
01	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	304 1	13669 2	N	2507 2688 1 1 8 630
						2758 9			
02	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	202 1	9307 2	N	1729 1578 1 1 8 780
						1902 9			
03	17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	304 1	14003 2	N	2685 2808 1 1 8 656
						2954 9			
04	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-			N	NO RPT 656

NOME N.E. (12800)														CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
SUN FEE															
WELL #: 1 RRCID -> 203126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938															
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
11	10410 X	10196	-0-	-214	-0-	256	2	9447	3	N	448	608	1		225
12	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	493	9								
01	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	219	2	10121	3	N	604	619	1		210
02	10108 X	9842	-0-	-266	-0-	664	9								
03	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	11321	2	660	9	N	600	554	1		256
*04	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	9278	2	564	9	N	513	364	1		405
						13161	2	736	9	N	669	549	1		525
						12601	2	678	9	N	616	915	1		226
HARDER														CNTY: JEFFERSON	
WELL #: 1 RRCID -> 260496 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 16093															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NOME, SE. (NODOSARIA)														CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
MCDERMOND F.															
WELL #: 1 RRCID -> 077320 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840															
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NONA MILLS (-A-)														CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															
NONA MILLS FIELD UNIT															
WELL #: 2504 RRCID -> 170394 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
NONA MILLS (-C- SAND)														CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															
NONA MILLS FIELD UNIT															
WELL #: 4901 RRCID -> 148919 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
NONA MILLS FIELD UNIT														CNTY: HARDIN	
WELL #: 1851 RRCID -> 181305 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NONA MILLS (-C- SAND)			//CONT.//		65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			//CONT.//		911874											
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:		4301	RRCID -> 224225	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7224 - 7230						
M	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
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS (-E- SAND)					65799 275	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874											
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:		3601	RRCID -> 136446	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH	8592	PERF. 7430 - 7446						
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS (F-1 YEGUA)					65799 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874											
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:		1211	RRCID -> 177121	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH	8551	PERF. 7783 - 7789						
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:		2510	RRCID -> 183064	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 7490 - 7494						
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS (-G-)					65799 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874											
MILLS, NONA FIELD UNIT			WELL #:		2303	RRCID -> 209769	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 7924 - 7934						
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NONA MILLS (-K-)					65799 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874											
MILLS, NONA			WELL #:		7	RRCID -> 138713	COMPL. DATE 02/11/1991	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 8442 - 8456						
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-K-)			//CONT.//		65799 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			//CONT.//		911874									
HOOKS, ESTHER ET AL			WELL #:		6	RRCID -> 140309			COMPL. DATE 12/08/1999			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

NORIAN (Y2-B)					65953 600	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NEWTON		
SEELY OIL COMPANY					763148									
HANKAMER			WELL #:		1	RRCID -> 281702			COMPL. DATE 01/09/2015			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7455		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									151
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									151
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									151
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									151
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									151
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									151

NORTHERN RANCH (7000)					66103 777	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD RESOURCES, LLC					869976									
NORTHERN RANCH			WELL #:		4	RRCID -> 257099			COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)					66107 568	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD RESOURCES, LLC					869976									
NORTHERN RANCH			WELL #:		9	RRCID -> 159072			COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)					66115 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
MUELLER EXPLORATION, INC.					592650									
NORTHINGTON UNIT 2			WELL #:		1	RRCID -> 281682			COMPL. DATE 03/22/2016			TOTAL DEPTH 12004 PERF. 11750 - 11760		
11	12270 X	10716	-0-	-1554	-0-	10368	2	348	9	Y	316	352	1	243
12	12431 X	10707	-0-	-1724	-0-	10354	2	353	9	Y	321	187	1	377
01	11811 X	10523	-0-	-1288	-0-	10146	2	377	9	Y	343	524	1	196
02	10528 X	6549	-0-	-3979	-0-	6306	2	243	9	Y	221	183	1	234
03	DLQ G-10	9848	-0-	9848	-0-	9848	2	369	9	Y	335	365	1	204
04	DLQ G-10	8790	-0-	8790	-0-	18638	2	308	9	Y	280	366	1	118

NORTHSTAR (EDWARDS)				66135 080	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WALLER				
NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521													
SCHULZ, MARTIN				WELL #:	2	RRCID -> 194949		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.16916 - 19170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)				66303 225	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908													
BEBE				WELL #:	1	RRCID -> 286899		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH		13450	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKHURST (WILCOX 9900)				66506 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO				
LAMAY CORPORATION				484025													
DOLIVE, EDWARD G. U. 1				WELL #:	1	RRCID -> 083242		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH		14787	PERF. 9916 - 10010				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
DOLIVE, MAURICE G. U. 1				WELL #:	1	RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH		10604	PERF. 9884 - 9988				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
OLCOTT (MIOCENE 3800)				66950 594	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343													
WEST PRODUCTION CO A/C 3				WELL #:	23	RRCID -> 196847		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH		6044	PERF. 3867 - 3883				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLCOTT (MIOCENE 4600)				66950 865	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343													
WEST PRODUCTION CO. A/C 3				WELL #:	29	RRCID -> 197828		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH		8121	PERF. 4596 - 4602				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 66 U		RRCID -> 007581		COMPL. DATE 10/09/1946		TOTAL DEPTH 10905		PERF. N/A			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 80 U		RRCID -> 007585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 2720 - 3350			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 101		RRCID -> 007591		COMPL. DATE 01/22/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10137 - 10142			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 116 C		RRCID -> 007598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18890		PERF. 9860 - 9873			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 124 U		RRCID -> 007600		COMPL. DATE 01/23/1942		TOTAL DEPTH 10874		PERF. 9990 - 10030			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 146 U		RRCID -> 007604		COMPL. DATE 01/27/1958		TOTAL DEPTH 10862		PERF.10100 - 10145			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT		-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9988	-	10118	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		105	RRCID ->	045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10075	-	10175	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		39 U	RRCID ->	045277	COMPL. DATE	12/10/1968	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		12 C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10078	-	10088	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		98	RRCID ->	047022	COMPL. DATE	10/24/1969	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	10206	-	10231	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		36	RRCID ->	049018	COMPL. DATE	09/29/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10075	-	10579	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 051792	COMPL. DATE 01/03/1949	TOTAL DEPTH 11251	PERF.10110	- 10127								
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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		28	RRCID -> 052077	COMPL. DATE 01/25/1950	TOTAL DEPTH 10310	PERF.10202	- 10208								
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 064646	COMPL. DATE 08/01/1952	TOTAL DEPTH 10240	PERF.10135	- 10142								
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		2 C	RRCID -> 069171	COMPL. DATE 11/05/1949	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A									
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		159	RRCID -> 075927	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 10429	PERF.10220	- 10234								
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		2996					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		2996					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		2996					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		2996					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		2996					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		2996					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		68	RRCID -> 079360	COMPL. DATE 05/17/1977	TOTAL DEPTH 10994	PERF.10055	- 10175								
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 087408	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 10916	PERF. 9972	- 9988								
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		180 U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.10020	- 10135			
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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449	PERF.10118	- 10124			
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		201	RRCID ->	107497	COMPL. DATE	02/20/1958	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10104	- 10114			
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		135	RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832	PERF.10127	- 10137			
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10058	- 10098			
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.10044	- 10064			
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.10010	- 10030			
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545	
								PERF. 9882 - 10052	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010	
								PERF.10030 - 10284	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 133678		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 10723	
								PERF.10000 - 10028	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 134202		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 10940	
								PERF. 9936 - 10040	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 134505		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 10869	
								PERF.10090 - 10118	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570	
								PERF. 9900 - 10005	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 135848		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 10688	
								PERF. 9886 - 10104	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		33	RRCID -> 136845	COMPL. DATE 10/18/1990	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 9980	- 10096		
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	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		119-U	RRCID -> 136877	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 11136	PERF. 9830	- 10036		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		195	RRCID -> 136878	COMPL. DATE 07/24/1990	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10135	- 10145		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		48	RRCID -> 136880	COMPL. DATE 04/16/2008	TOTAL DEPTH 11107	PERF. 9854	- 10030		
11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	761 1	6 2	Y	86	85 1		5
						2947 3	23 4					
12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	791 1	10 2	Y	99	97 1		7
						3087 3	199 4					
01	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	900 1	2912 2	Y	95	99 1		3
						851 4	105 9					
02	3584 X	3316	-0-	-268	-0-	869 1	1833 2	Y	67	68 1		2
						540 4	74 9					
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	934 1	3187 2	Y	97	91 1		8
						107 9						
04	4620 X	3880	-0-	-740	-0-	852 1	2913 2	Y	92	94 1		6
						14 4	101 9					
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		50	RRCID -> 138192	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 11080	PERF. 9982	- 9992		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		42	RRCID -> 145064	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 10908	PERF.10059	- 10173		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		121	RRCID -> 152176		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 10877		PERF. 9900 - 10005	
M	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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		87	RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889		PERF. 9807 - 9999	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		160	RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9890 - 10025	
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	125	1	1	2	Y	14	19	1
						484	3	4	4				
12	3999 X	621	-0-	-3378	-0-	117	1	2	2	Y	15	15	1
						456	3	29	4				
01	3999 X	533	-0-	-3466	-0-	100	1	325	2	Y	11	11	1
						96	4	12	9				
02	3612 X	63	-0-	-3549	-0-	17	1	35	2	Y	1	1	1
						10	4	1	9				
03	3751 X	18	-0-	-3733	-0-	4	1	14	2	Y	-0-		
04	630 X	382	-0-	-248	-0-	83	1	287	2	Y	9	8	1
						2	4	10	9				

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		164	RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014		PERF. 10048 - 10054	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		92	RRCID -> 158667		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 11191		PERF. 9920 - 9930	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
04	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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180									
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890									
11	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	1681	1	13	2	Y	189	187	1			14
							6508	3	51	4							
12	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	1861	1	23	2	Y	233	227	1			20
							7272	3	468	4							
01	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	2133	1	6911	2	Y	225	234	1			11
							2022	4	248	9							
02	7896	X	5842	-0-	-2054	-0-	1531	1	3229	2	Y	118	123	1			6
							952	4	130	9							
03	9889	X	2000	-0-	-7889	-0-	442	1	1507	2	Y	46	48	1			4
							51	9									
04	10080	X	654	-0-	-9426	-0-	144	1	490	2	Y	16	19	1			1
							2	4	18	9							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 #:		84	RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 9777 - 9865	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		148	RRCID -> 255510		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 10016 - 10028	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		241	RRCID -> 282112		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9802 - 10070	
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	224	1	2	2	N	25	25 1	2
						865	3	7	4				
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	287	1	4	2	N	36	35 1	3
						1118	3	72	4				
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	309	1	1000	2	N	33	34 1	2
						292	4	36	9				
02	1064 N	612	-0-	-452	-0-	160	1	339	2	N	12	13 1	1
						100	4	13	9				
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	600	1	2047	2	N	63	57 1	7
						69	9						
04	1170 N	624	-0-	-546	-0-	137	1	468	2	N	15	20 1	2
						2	4	17	9				

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		247	RRCID -> 282408		COMPL. DATE 02/19/2017		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9742 - 9916	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		261	RRCID -> 289521		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 10023 - 10036	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)			67011 200		386310	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		65 U	RRCID -> 007615		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10726		PERF. 10338 - 10050	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86-U		RRCID -> 007617		COMPL. DATE		N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 U		RRCID -> 007621		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. N/A	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 033848		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH 10848	
								PERF.10477 - 10490	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 046039		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 12209	
								PERF.10340 - 10418	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122 U		RRCID -> 046129		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10338 - 10358	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119 L		RRCID -> 133862		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 11136	
								PERF.10252 - 10302	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 156		RRCID -> 214089		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 10886	
								PERF.10409 - 10432	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 128		RRCID -> 215194		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10826		PERF.10422 - 10436					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 124 L		RRCID -> 216468		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10874		PERF.10446 - 10466					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 155		RRCID -> 223713		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10452 - 10478					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 225		RRCID -> 244602		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13388		PERF.10401 - 10410					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 250		RRCID -> 287283		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10329 - 10350					
11	1980 N	1907	-0-	-73	-0-	379	1	3	2	N	43	42	1			3
						1467	3	11	4							
12	2232 N	2217	-0-	-15	-0-	418	1	5	2	N	52	51	1			4
						1632	3	105	4							
01	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	360	1	1168	2	N	38	41	1			1
						342	4	42	9							
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	583	1	1230	2	N	44	45	1			-0-
						363	4	48	9							
03	2232 N	2129	-0-	-103	-0-	470	1	1605	2	N	49	46	1			3
						54	9									
04	1860 N	1480	-0-	-380	-0-	324	1	1111	2	N	35	37	1			1
						6	4	39	9							
SANDEL OPERATING COMPANY			747534													
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT			WELL #: 4		RRCID -> 030584		COMPL. DATE 05/22/1963		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A					
11	14550 X	10012	-0-	-4538	-0-	9904	2	108	9	Y	98	179	1			123
12	14849 X	7072	-0-	-7777	-0-	7010	2	62	9	Y	56					179
01	11377 X	6839	-0-	-4538	-0-	6765	2	74	9	Y	67	174	1			72
02	10276 X	3198	-0-	-7078	-0-	3154	2	44	9	Y	40					112
03	10354 X	5532	-0-	-4822	-0-	5485	2	47	9	Y	43					155
04	10020 X	6097	-0-	-3923	-0-	6036	2	61	9	Y	55					210

OLD OCEAN (CIB HAZ)			67011 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SHOCO PRODUCTION LLC			778196								
JOHNSON FOUNDATION			WELL #: 1	RRCID -> 263244	COMPL. DATE 02/23/2011	TOTAL DEPTH 10728	PERF. 8842 - 8848				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			433
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			433
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			433
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			433
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			433
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			433
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				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 177 U	RRCID -> 007639	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10869	PERF. 9700 - 9708				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 186 C	RRCID -> 007640	COMPL. DATE 03/31/1950	TOTAL DEPTH 10805	PERF. 9646 - 9654				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 95	RRCID -> 040089	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH 10278	PERF. 10135 - 10160				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 150	RRCID -> 050477	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 10741	PERF. 9192 - 9200				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		104	RRCID -> 050890	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 11028	PERF. 9662	- 10038		
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	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		178 U	RRCID -> 051138	COMPL. DATE 01/23/1984	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8760	- 8780		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		188 U	RRCID -> 051142	COMPL. DATE 08/14/1971	TOTAL DEPTH 10805	PERF. 9651	- 9661		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		169	RRCID -> 106620	COMPL. DATE 06/10/1983	TOTAL DEPTH 10948	PERF. 9707	- 9740		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		114	RRCID -> 192518	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9602	- 9606		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		87	RRCID -> 234264	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9526	- 9532		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		129	RRCID -> 235077	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 10932	PERF. 9636	- 9666		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10951 PERF. 9550 - 9594								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 243802		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9676 - 9684								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 11224 PERF. 9764 - 9774								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 250215		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9609 - 9630								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 166		RRCID -> 255678		COMPL. DATE 02/09/1941		TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 271070		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9592 - 9670								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F- 2)			67011 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 86	RRCID -> 251699	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 10801	PERF. 8712 - 8722	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 111	RRCID -> 251701	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 8698 - 8702	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN (F-6)			67011 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 145	RRCID -> 196553	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9104 - 9124	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 168	RRCID -> 212143	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9121 - 9126	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
OLD OCEAN (F- 7)			67011 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 171	RRCID -> 007692	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11026	PERF. 9340 - 9350	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (F- 7)			//CONT.//		67011 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		142	RRCID -> 133631		COMPL. DATE 09/24/1997				TOTAL DEPTH 11095		PERF. 9271 - 9340		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		144	RRCID -> 157798		COMPL. DATE 07/28/1995				TOTAL DEPTH 11022		PERF. 9304 - 9336		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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		
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-							Y	-0-			-0-
12	558 N	259	-0-	-299	-0-		48	1	1	2	Y	6	6	1		-0-
							191	3	12	4						
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-		25	1	82	2	Y	3	3	1		-0-
							25	4	3	9						
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-		13	1	28	2	Y	1	1	1		-0-
							9	4	1	9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		143	RRCID -> 098097		COMPL. DATE 11/16/1981				TOTAL DEPTH 10268		PERF. 9590 - 9680		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		31	RRCID -> 108766		COMPL. DATE 03/09/2009				TOTAL DEPTH 14378		PERF. 9479 - 9524		
11	2340 X	2268	-0-	-72	-0-	-0-	450	1	3	2	Y	51	50	1		6
							1745	3	14	4						
12	2325 X	1829	-0-	-496	-0-	-0-	344	1	4	2	Y	43	43	1		6
							1347	3	87	4						
01	2356 X	1380	-0-	-976	-0-	-0-	261	1	843	2	Y	27	30	1		3
							246	4	30	9						
02	2128 X	728	-0-	-1400	-0-	-0-	191	1	402	2	Y	15	15	1		3
							118	4	17	9						
03	DLQ G-10	742	-0-	742	742	742	164	1	559	2	Y	17	16	1		4
							19	9								
04	DLQ G-10	484	-0-	484	1226	1226	106	1	363	2	Y	12	12	1		4
							2	4	13	9						

OLD OCEAN (F- 8)				//CONT.// 67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 58		RRCID -> 108921		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9429 - 9497				
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 25		RRCID -> 122988		COMPL. DATE 12/10/1986		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 9513 - 9542				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 118		RRCID -> 181870		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9432 - 9472				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 224017		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 16027		PERF. 9510 - 9654				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN (F-10)				67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 114		RRCID -> 181869		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9726 - 9786				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 29		RRCID -> 203429		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9744 - 9862				
11	7530 X	4223	-0-	-3307	-0-	840	1	6	2	Y	94	93	1			6
12	7099 X	4928	-0-	-2171	-0-	3249	3	25	4	Y	116	113	1			9
01	5859 X	5152	-0-	-707	-0-	929	1	11	2	Y	103	107	1			5
02	3948 X	3020	-0-	-928	-0-	3627	3	233	4	Y	61	63	1			3
03	DLQ G-10	1669	-0-	1669	1669	972	1	3147	2	Y	38	38	1			3
04	DLQ G-10	1232	-0-	1232	2901	920	4	113	9	Y	29	31	1			1
						792	1	1669	2							
						492	4	67	9							
						369	1	1258	2							
						42	9									
						270	1	925	2							
						5	4	32	9							

OLD OCEAN (F-10)			//CONT.// 67011 714			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 47			RRCID -> 204434			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 132			RRCID -> 205358			COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 209319			COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 49			RRCID -> 211094			COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766								
11	4200	X	3331	-0-	-869	-0-	661	1	5	2	Y	75	75	1					9	
							2562	3	20	4										
12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	842	1	10	2	Y	105	102	1					12	
							3287	3	212	4										
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	882	1	2858	2	Y	93	97	1					8	
							836	4	102	9										
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	969	1	2043	2	Y	75	75	1					8	
							602	4	83	9										
03	DLQ	G-10	3764	-0-	3764	3764	831	1	2837	2	Y	87	81	1					14	
							96	9												
04	DLQ	G-10	3686	-0-	3686	7450	808	1	2767	2	Y	88	89	1					13	
							14	4	97	9										
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 107			RRCID -> 212145			COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 93			RRCID -> 213379			COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		46	RRCID -> 232649	COMPL. DATE 07/27/2010	TOTAL DEPTH 10981	PERF. 9755	- 9794	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 234598	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9853	- 9858	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		140	RRCID -> 242495	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 10524	PERF. 9767	- 9773	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN (F-23)		67011 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122L	RRCID -> 119728	COMPL. DATE 10/14/1986	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10843	- 10845	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		239	RRCID -> 287599	COMPL. DATE 06/21/2019	TOTAL DEPTH 12574	PERF.11438	- 11447	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN (F-24)		67011 801		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		246	RRCID -> 265987	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10923	- 11102	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN (F-24)				//CONT.//		67011 801	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA										
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310																	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		226	RRCID -> 269186		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11050 - 11070										
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				AMT	CODE	AMT	CODE	
11	1020 N	234		-0-		-786		-0-			29	1	7	198	3	Y	6		5	1			119
12	1053 N	1053		-0-		-0-		-0-			202	1	3	2	2	Y	23		19	1			123
01	1074 N	1074		-0-		-0-		-0-			823	3	25	9									
02	735 N	735		-0-		-0-		-0-			141	1	9	2	Y	19		20	1			122	
03	DLQ G-10	871		-0-		871		871			21	1											
04	DLQ G-10	847		-0-		847		1718			101	1	14	2	Y	13		14	1			121	
											96	1	22	9	Y	20		17	1			124	
											80	1	22	9	Y	20		19	1			125	

OLD OCEAN (F-25)				67011 810		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		246	RRCID -> 247092		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11168 - 11178		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		249	RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 11338	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		256	RRCID -> 258484		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11234	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		255	RRCID -> 258492		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 11295	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		258	RRCID -> 267117		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11537 - 11583	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (F-26)				67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 233		RRCID -> 128379		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11100 - 11184							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						70
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	70	1				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/24/2020 - P/A 08/24/20															
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 238		RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 14819		PERF.11180 - 11760							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 246		RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10923 - 11210							
11	3540 X	3526	-0-	-14	-0-	691	1	5	2	Y	120	77	1						150
						2677	3	21	4										
12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	723	1	9	2	Y	133	249	1						34
						2823	3	182	4										
01	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	825	1	2671	2	Y	130	90	1						74
						781	4	143	9										
02	3304 X	3247	-0-	-57	-0-	838	1	1769	2	Y	107	66	1						115
						522	4	118	9										
03	3875 X	3850	-0-	-25	-0-	839	1	2862	2	Y	135	82	1						168
						149	9												
04	3750 X	3535	-0-	-215	-0-	766	1	2620	2	Y	124	85	1						207
						13	4	136	9										
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 12178							
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	103	1	1	2	Y	27	12	1						178
						396	3	3	4										
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	105	1	1	2	Y	23	169	1						32
						409	3	27	4										
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	119	1	385	2	Y	32	13	1						51
						112	4	35	9										
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	140	1	295	2	Y	27	11	1						67
						87	4	30	9										
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	124	1	423	2	Y	17	12	1						72
						19	9												
04	570 N	508	-0-	-62	-0-	109	1	373	2	Y	22	12	1						82
						2	4	24	9										
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 12000							
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	5	5	1						30
						6	9												
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	4	4	1						30
						162	3	4	9										
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	Y	6	6	1						30
						7	9												
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	6	1	160	2	Y	3	4	1						29
						3	9												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								29
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								29

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670	
								PERF.11280 - 12302	
M	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
11	2460 X	2097	-0-	-363	-0-	68 1	4 2	Y	52
						1968 3	57 9		47 1
12	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	75 1	6 2	Y	60
						2027 3	66 9		50 1
01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	93 1	2397 2	Y	120
						132 9			52 1
02	2044 X	412	-0-	-1632	-0-	15 1	388 2	Y	8
						9 9			10 1
03	DLQ G-10	456	-0-	456	456	16 1	428 2	Y	11
						12 9			10 1
04	DLQ G-10	378	-0-	378	834	14 1	354 2	Y	9
						10 9			9 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 256637		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 11989	
								PERF.11204 - 11394	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155	
								PERF.11197 - 11525	
11	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	628 1	9 2	Y	303
						4359 3	333 9		284 1
12	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	975 1	12 2	Y	270
						4004 3	297 9		280 1
01	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	731 1	4715 2	Y	289
						318 9			282 1
02	4060 X	3058	-0-	-1002	-0-	399 1	2446 2	Y	194
						213 9			55 1
03	DLQ G-10	4926	-0-	4926	4926	516 1	4068 2	Y	311
						342 9			450 1
04	DLQ G-10	4141	-0-	4141	9067	374 1	3485 2	Y	256
						282 9			266 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 11930	
								PERF.11636 - 11794	
11	1260 N	946	-0-	-314	-0-	112 1	2 2	Y	51
						776 3	56 9		187 1
12	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	206 1	3 2	Y	106
						839 3	117 9		21 1
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	183 1	1182 2	Y	60
						66 9			26 1
02	896 N	743	-0-	-153	-0-	99 1	608 2	Y	33
						36 9			14 1
03	DLQ G-10	1556	-0-	1556	1556	169 1	1331 2	Y	51
						56 9			30 1
04	DLQ G-10	1299	-0-	1299	2855	121 1	1132 2	Y	42
						46 9			208 1

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		262	RRCID -> 271445		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11174 - 11824					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	9	1	270	3	N	43	6	1			125
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	47	9									
						12	1	1	2	N	41	8	1			158
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	314	3	45	9							
						18	1	455	2	N	50	10	1			198
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	55	9									
						11	1	287	2	N	30	179	1			49
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	33	9									
						27	1	720	2	N	56	16	1			89
*04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	62	9									
						20	1	489	2	N	50	13	1			126
						55	9									

OLD OCEAN (FRIO 12700)					67011 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
BROCKMAN, J. C. ET AL					WELL #:	2	RRCID -> 262834	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13247	PERF.12790 - 13405		
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1000	2	3	9	N	3		77	
12	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1113	2	8	9	N	7		84	
01	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1047	2	9	9	N	8		92	
02	952 X	629	-0-	-323	-0-	627	2	2	9	N	2		94	
03	1116 N	946	-0-	-170	-0-	943	2	3	9	N	3		97	
04	1020 N	798	-0-	-222	-0-	794	2	4	9	N	4		101	

J. C. BROCKMAN ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13418		PERF.12435 - 13830	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)				67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	12 T	RRCID -> 007646	COMPL. DATE 03/03/1988	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10650 - 10668
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		43	RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10623 - 10643	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		69	RRCID -> 007659		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10554 - 10818	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		67011 900 386310 183	ASSOCIATED RRCID -> 007677		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: BRAZORIA PERF.10561 - 10624						
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			197	RRCID -> 007680	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.10766 - 10856			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			205	RRCID -> 007683	COMPL. DATE		05/19/1950		TOTAL DEPTH		11191	PERF.10743 - 10891			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			206	RRCID -> 007684	COMPL. DATE		02/11/1946		TOTAL DEPTH		11010	PERF.10847 - 10977			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			208	RRCID -> 007687	COMPL. DATE		03/19/1952		TOTAL DEPTH		11380	PERF.10988 - 11021			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			193ST	RRCID -> 031353	COMPL. DATE		10/15/2009		TOTAL DEPTH		10950	PERF.10672 - 10840			
11	21960 X	17559	-0-	-4401	-0-	3491	1	26	2	Y	393	391	1					33
12	20708 X	19290	-0-	-1418	-0-	13505	3	105	4									
01	20563 X	20563	-0-	-0-	-0-	3634	1	45	2	Y	454	446	1					41
02	17332 X	13773	-0-	-3559	-0-	14198	3	914	4									
03	DLQ G-10	18917	-0-	18917	18917	3878	1	12560	2	Y	410	427	1					24
04	DLQ G-10	16694	-0-	16694	35611	3674	4	451	9									
						3609	1	7613	2	Y	278	283	1					19
						2245	4	306	9									
						4179	1	14258	2	Y	436	404	1					51
						480	9											
						3663	1	12531	2	Y	398	408	1					41
						62	4	438	9									

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867	
								PERF.10456 - 10520	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671	
								PERF.10480 - 10633	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805	
								PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035	
								PERF.10851 - 10894	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916	
								PERF.10694 - 10743	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125	
								PERF.10803 - 10930	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 173LT		RRCID -> 036459		COMPL. DATE 06/01/1965		TOTAL DEPTH 10914	
								PERF.10740 - 10755	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 137ST		RRCID -> 042216		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF.10590 - 10752	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056	
								PERF.10414 - 10527	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121 L		RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 10877	
								PERF.10660 - 10680	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86 L		RRCID -> 042580		COMPL. DATE 08/23/1967		TOTAL DEPTH 10801	
								PERF. N/A	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 65 L		RRCID -> 042739		COMPL. DATE 09/29/1967		TOTAL DEPTH 10726	
								PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT														
//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA //CONT.// 386310 WELL #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	10740 X	10074	-0-	-666	-0-	2002	1	15	2	Y	225	223	1	19
						7749	3	60	4					
12	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	2127	1	26	2	Y	266	260	1	25
						8309	3	535	4					
01	12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	2425	1	7853	2	Y	256	266	1	15
						2297	4	282	9					
02	9408 X	9183	-0-	-225	-0-	2407	1	5076	2	Y	185	188	1	12
						1496	4	204	9					
03	DLQ G-10	12349	-0-	12349	12349	2728	1	9307	2	Y	285	264	1	33
						314	9							
04	DLQ G-10	11301	-0-	11301	23650	2480	1	8483	2	Y	269	275	1	27
						42	4	296	9					
OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 L RRCID -> 044635 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 202 RRCID -> 044639 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 T RRCID -> 044925 COMPL. DATE 09/27/1968 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 044927 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		146 L	RRCID ->	045034	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996							N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996							N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996							N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996							N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996							N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996							N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		147 L	RRCID ->	045143	COMPL. DATE	01/26/1940	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10600 - 10782			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		41 T	RRCID ->	046481	COMPL. DATE	06/17/1969	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	N/A			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		175 L	RRCID ->	046659	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		194 L	RRCID ->	046691	COMPL. DATE	07/19/1969	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	N/A			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		124 L	RRCID ->	046824	COMPL. DATE	06/16/1969	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	N/A			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		177 L	RRCID ->	046825	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 80 L RRCID -> 047027 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10820 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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 66 L RRCID -> 047127 COMPL. DATE 08/24/1969 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 10600 - 10685															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 134 L RRCID -> 047128 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 39 L RRCID -> 048691 COMPL. DATE 07/13/1970 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF. 10324 - 10684															
11	33180 X	33060	-0-	-120	-0-	6573	1	49	2	Y	739	733	1		56
						25428	3	197	4						
12	36351 X	36351	-0-	-0-	-0-	6850	1	84	2	Y	856	840	1		72
						26753	3	1722	4						
01	41726 X	41726	-0-	-0-	-0-	7869	1	25486	2	Y	832	862	1		42
						7456	4	915	9						
02	31475 X	31475	-0-	-0-	-0-	8249	1	17399	2	Y	634	642	1		34
						5130	4	697	9						
03	DLQ G-10	36784	-0-	36784	36784	8126	1	27725	2	Y	848	790	1		92
						933	9								
04	DLQ G-10	34333	-0-	34333	71117	7534	1	25771	2	Y	818	834	1		76
						128	4	900	9						

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 116 T		RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (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	
11	3360 X	3160	-0-	-200	-0-		628	1	5	2	Y	71	70	1			8	
12	3348 X	3260	-0-	-88	-0-		2430	3	19	4								
01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-		615	1	8	2	Y	77	76	1			9	
02	2940 X	2750	-0-	-190	-0-		2398	3	154	4								
03	DLQ G-10	3482	-0-	3482	3482		697	1	2259	2	Y	74	76	1			7	
04	DLQ G-10	3299	-0-	3299	6781		661	4	81	9								
							721	1	1520	2	Y	55	56	1			6	
							448	4	61	9								
							769	1	2625	2	Y	80	75	1			11	
							88	9										
							724	1	2476	2	Y	79	80	1			10	
							12	4	87	9								

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999				TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734							
11	16808 X	16808	-0-	-0-	-0-		3341	1	25	2	Y	376	373	1			27	
12	17949 X	17914	-0-	-35	-0-		12927	3	101	4								
01	20171 X	20171	-0-	-0-	-0-		3376	1	41	2	Y	422	415	1			34	
02	16212 X	6252	-0-	-9960	-0-		13185	3	848	4								
03	DLQ G-10	9297	-0-	9297	9297		3804	1	12321	2	Y	402	417	1			19	
04	DLQ G-10	19559	-0-	19559	28856		3604	4	442	9								
							1638	1	3456	2	Y	126	140	1			5	
							1019	4	139	9								
							2054	1	7008	2	Y	214	199	1			20	
							235	9										
							4292	1	14681	2	Y	466	448	1			38	
							73	4	513	9								

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012				TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546							
11	10170 X	2951	-0-	-7219	-0-		586	1	4	2	Y	66	63	1			7	
12	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-		2270	3	18	4								
01	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-						Y	-0-	7	1			-0-	
02	5040 X	16	-0-	-5024	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	9	2	Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		3	4			Y	-0-					-0-	

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890	
								PERF.10478 - 10712	
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	BALANCE
11	750 X	731	-0-	-19	-0-	146 1	16	16 1	-0-
						562 3			
12	868 X	590	-0-	-278	-0-	111 1	14	14 1	-0-
						435 3			
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	264 1	28	28 1	-0-
						250 4			
02	784 X	617	-0-	-167	-0-	162 1	12	12 1	-0-
						101 4			
03	DLQ G-10	1197	-0-	1197	1197	264 1	28	25 1	3
						31 9			
04	DLQ G-10	1251	-0-	1251	2448	274 1	30	30 1	3
						5 4			
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162	
								PERF.10426 - 10644	
11	27058 X	27058	-0-	-0-	-0-	5379 1	605	600 1	48
						20811 3			
12	28343 X	28343	-0-	-0-	-0-	5341 1	668	657 1	59
						20858 3			
01	31316 X	31316	-0-	-0-	-0-	5907 1	625	649 1	35
						5594 4			
02	25256 X	22717	-0-	-2539	-0-	5954 1	458	465 1	28
						3702 4			
03	DLQ G-10	29471	-0-	29471	29471	6511 1	679	630 1	77
						747 9			
04	DLQ G-10	26949	-0-	26949	56420	5914 1	643	656 1	64
						100 4			
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860	
								PERF.10558 - 10782	
11	33150 X	27810	-0-	-5340	-0-	5528 1	622	625 1	47
						21390 3			
12	34287 X	34287	-0-	-0-	-0-	6461 1	808	787 1	68
						25234 3			
01	41038 X	41038	-0-	-0-	-0-	7738 1	818	844 1	42
						7334 4			
02	30856 X	17800	-0-	-13056	-0-	4665 1	359	381 1	20
						2901 4			
03	DLQ G-10	33355	-0-	33355	33355	7369 1	769	706 1	83
						846 9			
04	DLQ G-10	33850	-0-	33850	67205	7428 1	807	814 1	76
						126 4			
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830	
								PERF.10385 - 10639	
11	23040 X	22938	-0-	-102	-0-	4559 1	513	510 1	36
						17644 3			
12	25556 X	25556	-0-	-0-	-0-	4815 1	602	590 1	48
						18809 3			
01	28936 X	28936	-0-	-0-	-0-	5457 1	577	598 1	27
						5170 4			
02	21588 X	19818	-0-	-1770	-0-	5195 1	399	407 1	19
						3229 4			
03	DLQ G-10	24446	-0-	24446	24446	5401 1	563	524 1	58
						619 9			
04	DLQ G-10	22196	-0-	22196	46642	4870 1	529	541 1	46
						83 4			

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 174		RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10716 - 10806				
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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 247		RRCID -> 219875		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10353 - 10650				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10726				
11	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	964	1	7 2	Y	109	108 1				12
						3730	3	29 4							
12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	1044	1	13 2	Y	130	128 1				14
						4074	3	262 4							
01	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	1178	1	3814 2	Y	124	129 1				9
						1116	4	136 9							
02	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	1200	1	2531 2	Y	92	94 1				7
						746	4	101 9							
03	DLQ G-10	5350	-0-	5350	5350	1182	1	4033 2	Y	123	115 1				15
						135	9								
04	DLQ G-10	5074	-0-	5074	10424	1113	1	3809 2	Y	121	123 1				13
						19	4	133 9							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954				
11	3750 X	3025	-0-	-725	-0-	601	1	5 2	N	68	68 1				4
						2326	3	18 4							
12	3875 X	3429	-0-	-446	-0-	646	1	8 2	N	81	79 1				6
						2524	3	162 4							
01	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	983	1	3186 2	N	104	106 1				4
						933	4	114 9							
02	3416 X	2949	-0-	-467	-0-	773	1	1630 2	N	59	61 1				2
						481	4	65 9							
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	817	1	2786 2	N	85	79 1				8
						94	9								
04	3900 X	3283	-0-	-617	-0-	721	1	2464 2	N	78	80 1				6
						12	4	86 9							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10677				
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	234	1	2 2	N	26	26 1				1
						906	3	7 4							
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	244	1	3 2	N	30	30 1				1
						951	3	61 4							
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	275	1	891 2	N	29	30 1				-0-
						261	4	32 9							
02	1092 N	651	-0-	-441	-0-	171	1	360 2	N	13	13 1				-0-
						106	4	14 9							
03	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	269	1	918 2	N	28	26 1				2
						31	9								
04	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	252	1	860 2	N	27	28 1				1
						4	4	30 9							

OLD OCEAN (LARSEN)				//CONT.//	67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	252	RRCID ->	252298	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.10716	-	11017				
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	
11	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-			515	1	4	2	N	58	57	1			6	
12	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-			1994	3	16	4								
01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-			513	1	6	2	N	64	63	1			7	
02	1708 N	1661	-0-	-47	-0-			2003	3	129	4								
03	3100 N	3546	-0-	446	446			438	1	1414	2	N	46	49	1			4	
*04	3000 N	3160	-0-	160	606			412	4	51	9								
								435	1	918	2	N	34	34	1			4	
								271	4	37	9								
								783	1	2673	2	N	82	75	1			11	
								90	9										
								693	1	2372	2	N	75	77	1			9	
								12	4	83	9								
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	257	RRCID ->	269965	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL	DEPTH	12403	PERF.10712	-	10850				
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-			340	1	3	2	N	38	38	1			2	
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-			1313	3	10	4	N	41	40	1			3	
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-			327	1	4	2								
02	1596 N	1307	-0-	-289	-0-			1277	3	82	4								
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-			377	1	1221	2	N	40	41	1			2	
04	1860 N	1763	-0-	-97	-0-			357	4	44	9								
								342	1	722	2	N	27	27	1			2	
								213	4	30	9								
								483	1	1647	2	N	51	46	1			7	
								56	9										
								386	1	1324	2	N	42	43	1			6	
								7	4	46	9								
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	261	RRCID ->	271184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10814	PERF.10520	-	10740				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	235	RRCID ->	272241	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10366	-	10622				
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-			112	1	1	2	Y	12	12	1			-0-	
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-			433	3	3	4								
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-			116	1	1	2	Y	15	14	1			1	
02	392 N	300	-0-	-92	-0-			455	3	29	4								
03 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			134	1	432	2	Y	14	15	1			-0-	
04 DLQ	G-10	252	-0-	252	252			126	4	15	9								
								78	1	166	2	Y	6	6	1			-0-	
								49	4	7	9								
								55	1	189	2	Y	-0-					-0-	
								1	4	7	9	Y	6	6	1			-0-	

OLD OCEAN (LARSEN)														CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
OLD OCEAN UNIT																	
WELL #: 259																	
RRCID -> 283832																	
COMPL. DATE 09/12/2017																	
TOTAL DEPTH 12100																	
PERF.10735 - 10889																	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	510	X	281	-0-	-229	-0-	9 1	1 2	N		-0-	7 1				45	
12	603	X	603	-0-	-0-	-0-	271 3	2 2	N		14	13 1				46	
01	533	X	533	-0-	-0-	-0-	22 1	15 9									
02	420	X	71	-0-	-349	-0-	564 3	502 2	N		10	11 1				45	
03	589	N	408	-0-	-181	-0-	20 1	2 9			2	2 1				45	
04	510	N	404	-0-	-106	-0-	11 9	67 2	N		9	8 1				46	
							2 9	383 2	N		10	10 1				46	
							15 1	378 2	N		10	10 1					
							10 9										
							15 1										
							11 9										

PEPPERJACK A																	
WELL #: 245																	
RRCID -> 284066																	
COMPL. DATE 04/12/2019																	
TOTAL DEPTH 15678																	
PERF.15430 - 15440																	
*07	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-				N	182	161 1				109	
08	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-				N	-0-	109 1				-0-	
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-				N	-0-					-0-	
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-				N	-0-					-0-	

OLD OCEAN UNIT																	
WELL #: 245																	
RRCID -> 284090																	
COMPL. DATE 02/09/2018																	
TOTAL DEPTH 11989																	
PERF.10556 - 10713																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2	
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					2	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2	

OLD OCEAN (10450)														CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
OLD OCEAN UNIT																	
WELL #: 13																	
RRCID -> 088333																	
COMPL. DATE 05/05/1980																	
TOTAL DEPTH 11027																	
PERF.10438 - 10454																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN (12,100)														CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
BROCKMAN, J. C. ET AL																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 176391																	
COMPL. DATE 09/01/2000																	
TOTAL DEPTH 15467																	
PERF.11844 - 12151																	
11	4200	#	3339	-0-	-861	-0-	3284 2	55 9	N		50					176	
12	4030	#	3549	-0-	-481	-0-	3495 2	54 9	N		49	180 1				45	
01	3992	R	3992	-0-	-0-	-0-	3930 2	62 9	N		56					101	
02	3332	#	2752	-0-	-580	-0-	2719 2	33 9	N		30					131	
03	4330	R	4330	-0-	-0-	-0-	4267 2	63 9	N		57					188	
04	3870	#	3749	-0-	-121	-0-	3694 2	55 9	N		50	176 1				62	

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									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN, 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									
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN NORTH (9750)				67014 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
PONDEROSA OIL & GAS, LLC				670093														
DANCE BAYOU				WELL #: 1	RRCID -> 284326	COMPL. DATE 11/30/2020	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10254	- 10279									
11	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-		-0-	4892	3			N	-0-					-0-
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	2044 X	692	-0-	-1352	-0-		-0-	629	3	63	9	N	57					57
03	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-		-0-	7162	3	58	9	N	53					110
*04	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-		-0-	5663	3	41	9	N	37					147
DANCE BAYOU				WELL #: 2	RRCID -> 285234	COMPL. DATE 02/15/2018	TOTAL DEPTH 10939	PERF.10386	- 10406									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
TEXAKOMA E & P, LLC				844133														
FLAG POND				WELL #: 3R	RRCID -> 282398	COMPL. DATE 08/09/2016	TOTAL DEPTH 10622	PERF.10480	- 10485									
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
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									
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.// 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																				
OLD OCEAN UNIT WELL #: 253												RRCID ->	250535	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12020 - 12302		
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			
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
OLD OCEAN UNIT												WELL #:	256	RRCID ->	258483	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.11686 - 11815
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
OLD OCEAN UNIT												WELL #:	258	RRCID ->	262575	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11636 - 12125
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
OLD OCEAN, NE. (10800) 67016 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: BRAZORIA								
PETRODOME OPERATING, LLC 660286																				
MARMION WELL #: 1												RRCID ->	196210	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11041	PERF.10846 - 10850		
11		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
MARMION												WELL #:	2	RRCID ->	211988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13048	PERF. 3940 - 3970
11		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1275					N	NO RPT				-0-			
12		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1275					N	NO RPT				-0-			
01		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1275					N	NO RPT				-0-			
02		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1275					N	NO RPT				-0-			
03		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1275					N	NO RPT				-0-			
04		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1275					N	NO RPT				-0-			
OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND) 67046 333 ASSOCIATED ONE WELL												CNTY: WASHINGTON								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836																				
MOORE-PAYNE WELL #: 2												RRCID ->	211427	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11642	PERF. 9500 - 9516		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47			
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				47			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				47			

OIL AND GAS DIVISION

OLD WAVERLY (WILCOX "D")													67060 299	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
UOSI OPERATING, INC.													875336									
BROWDER, W. B.													WELL #:	2 T	RRCID ->	199565	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL	DEPTH 12265	PERF.11723 - 11765	
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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
OLD WAVERLY (WILCOX "E")													67060 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
UOSI OPERATING, INC.													875336									
BROWDER, W. B.													WELL #:	2 T	RRCID ->	199562	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL	DEPTH 12265	PERF.11723 - 12168	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	34					297					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					297					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					309					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11					320					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13	173	1			160					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160					
OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)													67060 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													247836									
BROWDER "C"													WELL #:	1	RRCID ->	149365	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL	DEPTH 11700	PERF. 3376 - 3386	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73					
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73					
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73					
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73					
TEXANA OPERATING COMPANY													844253									
BROWDER HEIRS													WELL #:	1	RRCID ->	267329	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11752 - 11777	
11	480 X	61	-0-	-419	-0-	30	1	31	9	N	28						86					
12	589 X	84	-0-	-505	-0-	62	1	22	9	N	20						106					
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-						106					
02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	62	1	59	9	N	54						160					
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	60	1	42	9	N	38	169	1				29					
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	60	1	34	9	N	31						60					
UOSI OPERATING, INC.													875336									
BROWDER, W. B.													WELL #:	1	RRCID ->	192275	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL	DEPTH 11840	PERF.11477 - 11677	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25					

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) //CONT.// 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
UOSI OPERATING, INC. //CONT.// 875336														
BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) 67060 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
BROWDER "C" WELL #: 2 RRCID -> 195798 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11620 - 11670														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
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														
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995														
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														
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	39	1	472	3	Y	134	177	1	137
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	147	9	400	3	Y	169	181	1	125
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	27	1	287	3	Y	22			147
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	186	9	219	3	Y	74	52	1	169
03	DLQ G-10	201	-0-	201	201	14	1	143	3	Y	35	176	1	28
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	201	29	1			Y	NO RPT			28
OLIVER (FRI0 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171														
KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIVER (FRI0 8750,E.)													67164 625	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC													208171									
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	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-			
OLIVER, SOUTH (10300)													67170 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP													531085									
BURNS													WELL #:	1	RRCID -> 189756	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 11489	PERF.11202 - 11210				
11	4770		3644	-0-	-1126	-0-	750	1	2894	2		N		-0-					187			
12	4435	R	4435	-0-	-0-	-0-	750	1	3685	2		N		-0-					187			
01	4154	#	3400	-0-	-754	-0-	600	1	2800	2		N		-0-					187			
02	3752	#	3000	-0-	-752	-0-	500	1	2500	2		N		-0-					187			
03	3968	#	3000	-0-	-968	-0-	500	1	2500	2		N		-0-					187			
04	4290	#	NO RPT	-0-	-4290	-0-						N		NO RPT					187			
ORA (13400 SAND)													67475 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
MCGOWN FARMS GU													WELL #:	1	RRCID -> 275810	COMPL. DATE 10/13/2018	TOTAL DEPTH 13938	PERF.13406 - 13456				
11	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	145	1	53	2		N		415	531	1			105			
							1957	3	457	9												
12	2821	X	2494	-0-	-327	-0-	155	1	40	2		N		422	358	1			169			
							1835	3	464	9												
01	2759	X	2482	-0-	-277	-0-	150	1	1862	2		N		427	346	1			250			
							470	9														
02	2492	X	2281	-0-	-211	-0-	140	1	1713	2		N		389	534	1			105			
							428	9														
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	155	1	1957	2		N		413	343	1			175			
							454	9														
*04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	150	1	1879	2		N		402	349	1			228			
							442	9														
MCGOWN FARMS GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 277253	COMPL. DATE 07/16/2015	TOTAL DEPTH 14796	PERF.14096 - 14246				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
ORANGE *													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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

ORANGE *			//CONT.//			67484 002			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE		
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY			//CONT.//			064101											
BURTON FEE			WELL #:			2			RRCID -> 121935			COMPL. DATE 07/20/1985			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-	
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)						67524 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: AUSTIN		
HOME PETROLEUM CORP.						396852											
HILLBOLDT, D. C.			WELL #:			1			RRCID -> 046584			COMPL. DATE 06/21/1969			TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A		
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1440	2	17	9	N	15					110	
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1122	2	66	9	N	60	165	1			5	
01	1550 N	341	-0-	-1209	-0-	324	2	17	9	N	15					20	
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	15					35	
*03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1491	2	33	9	N	30					65	
*04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1371	2	33	9	N	30					95	
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)						67524 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP						521516											
KAECHELE, C. R.			WELL #:			2			RRCID -> 194105			COMPL. DATE 02/17/2003			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-	

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)				67524 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: AUSTIN									
ETOCO, L.P.				255133															
SCHAER UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 216469	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9162	-	9206									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)				67524 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN									
ETOCO, L.P.				255133															
KAECELE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171384	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803	PERF. 11050	-	11063									
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KAECELE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 176226	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 11806	PERF. 11432	-	11546									
11	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	163	1	6283	2	Y	2						110	
12	6851	X	5697	-0-	-1154	-0-	178	1	5469	2	Y	45	98	1				57	
01	6851	X	5170	-0-	-1681	-0-	182	1	4935	2	Y	48						105	
02	6860	X	3560	-0-	-3300	-0-	231	1	3323	2	Y	5						110	
*03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	274	1	4759	2	Y	63	98	1				75	
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-	69	9			Y	NO RPT						75	
KAECELE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 180528	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 11275	-	11337									
11	4440	X	3381	-0-	-1059	-0-	106	1	3271	2	Y	4						57	
12	4588	X	3694	-0-	-894	-0-	116	1	3544	2	Y	31	51	1				37	
01	5394	X	2276	-0-	-3118	-0-	118	1	2148	2	Y	9						46	
02	1740	X	1432	-0-	-308	-0-	151	1	1281	2	Y	-0-						46	
*03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	178	1	2004	2	Y	30	41	1				31	
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-	33	9			Y	NO RPT						31	
KAECELE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 185574	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 11350	-	11631									
11	3150	X	1401	-0-	-1749	-0-	78	1	1312	2	N	10						70	
12	4588	X	1916	-0-	-2672	-0-	11	9	1815	2	N	44						114	
01	4588	X	2152	-0-	-2436	-0-	53	1	2098	2	N	30						144	
02	3220	X	1514	-0-	-1706	-0-	48	9	1393	2	N	26						170	
*03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	21	1	2171	2	N	10						180	
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	33	9			N	NO RPT						180	

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133													
KAECHLE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471													
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										
11	2820 X	2232	-0-	-588	-0-	2232	2			Y	-0-	118 1	23
12	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	160	1	2723	2	Y	10		33
01	3038 X	2818	-0-	-220	-0-	11	9						
02	2597 X	1155	-0-	-1442	-0-	157	1	2651	2	Y	9		42
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9						
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	183	1	894	2	Y	71		113
						78	9						
										Y	NO RPT		113
										Y	NO RPT		113
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380													
11	4830 X	2182	-0-	-2648	-0-	469	1	1699	2	N	13		55
12	4278 X	1992	-0-	-2286	-0-	14	9						
01	2418 X	1856	-0-	-562	-0-	469	1	1504	2	N	17		72
02	2324 X	1259	-0-	-1065	-0-	19	9						
03	2573 X	1078	-0-	-1495	-0-	469	1	1365	2	N	20		92
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	22	9						
						469	1	773	2	N	15		107
						17	9						
						1072	2	6	9	N	5		112
										N	NO RPT		112
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332													
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	161	1	2787	2	Y	4		129
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	4	9						
01	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	202	1	2619	2	Y	23		152
02	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	25	9						
*03	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	180	1	2256	2	Y	-0-		152
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	184	1	2228	2	Y	8		160
						9	9						
						2863	2			Y	-0-		160
										Y	NO RPT		160
SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400													
11	T. A.	1873	-0-	1873	6505	66	1	1807	2	Y	-0-		110
12	T. A.	2267	-0-	2267	8772	82	1	2185	2	Y	-0-		110
01	T. A.	1665	-0-	1665	10437	73	1	1592	2	Y	-0-		110
02	11607 X	1170	-0-	-10437	-0-	75	1	1095	2	Y	-0-		110
*03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	95	1	1392	2	Y	-0-		110
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT		110
KAECHLE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636													
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2020	2	21	9	Y	19		106
12	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2800	2	10	9	Y	9		115
01	3100 N	3411	-0-	311	311	3411	2			Y	-0-		115
02	2800 N	2625	-0-	-175	136	2617	2	8	9	Y	7		122
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	136					Y	NO RPT		122
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	136					Y	NO RPT		122

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
KAECHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648														
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	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	Y	3			31
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-			31
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	7	1	1653	2	Y	-0-			31
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	20	1	633	2	Y	-0-			31
*03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	16	1	958	2	Y	4			24
						4	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
KAECHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490														
11	T. A.	1969	-0-	1969	5293	1	1	1949	2	Y	17			34
						19	9							
12	T. A.	1371	-0-	1371	6664	1	1	1359	2	Y	10	30	1	14
						11	9							
01	T. A.	1740	-0-	1740	8404	1	1	1715	2	Y	22			36
						24	9							
02	10885 X	2481	-0-	-8404	-0-	1	1	2432	2	Y	44			80
						48	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80
04	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			80
HOME PETROLEUM CORP. 396852														
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A														
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-			121
12	3348 X	2843	-0-	-505	-0-	2843	2			N	-0-			121
01	3348 X	1598	-0-	-1750	-0-	1598	2			N	-0-			121
02	3612 X	1163	-0-	-2449	-0-	1163	2			N	-0-			121
03	3999 X	1298	-0-	-2701	-0-	1298	2			N	-0-			121
04	3870 X	2721	-0-	-1149	-0-	2721	2			N	-0-			121
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														
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	650	2	Y	3			11
						3	9							
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	Y	5	10	1	6
						6	9							
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	Y	4			10
						4	9							
02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	Y	8			18
						9	9							
*03	559 X	559	-0-	-0-	-0-	45	1	514	2	Y	-0-	11	1	8
04	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			8
KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224														
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1121	2	10	9	N	9	59	1	9
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	904	2	6	9	N	5			14
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	N	3			17
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	76	1	595	2	N	30			47
						33	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400)			67525 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
KAECHLE, C. R.			WELL #: 1	RRCID -> 130820	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL DEPTH	9733	PERF. 9389 - 9452
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
						N	NO RPT	-0-
ORCHARD, NORTH (WILCOX)			67533 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
TALLEY, LEE A			WELL #: 1	RRCID -> 123583	COMPL. DATE 01/20/1987	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 12508 - 13150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
OYSTER BAYOU			67947 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343					
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 44	RRCID -> 279035	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH	8450	PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 8	RRCID -> 161875	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8148 - 8158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRI0 2)			//CONT.// 67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.// 215343														
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8087		- 8165				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8060		- 8070				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 6		RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8130		- 8140				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 34		RRCID -> 254210		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8057		- 8066				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OYSTER BAYOU (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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
OYSTER BAYOU (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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OYSTER BAYOU (MINOR RES.)				67947 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
BERTHA				WELL #:	1	RRCID ->	281423	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	11769	PERF.	13008 - 13042		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)				67953 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #:	77	RRCID ->	210203	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8460 - 8475		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
OYSTER CREEK (6420 SAND)				67955 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
SUN FEE				WELL #:	2	RRCID ->	250524	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6422 - 6434		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OYSTER CREEK (6450 SAND)				67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
SUN FEE				WELL #:	1X	RRCID ->	271066	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6468 - 6472		
11	7020 #	NO RPT	-0-	-7020	-0-						N	NO RPT			67
12	5301 #	-0-	-0-	-5301	-0-						N	-0-			67
01	9058 R	9058	-0-	-0-	-0-			9058 2			N	-0-			67
02	DELQ PR	3187	-0-	3187	3187			3187 2			N	-0-			67
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	3187						N	NO RPT			67
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	3187						N	NO RPT			67
OYSTER CREEK (FRIO 7100)				67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
SUN FEE				WELL #:	3	RRCID ->	065269	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7292 - 7296		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OYSTER CREEK (FRI0 7100)														CNTY: BRAZORIA	
PALEO OIL COMPANY LLC															
SUN FEE															
WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770															
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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OYSTER LAKE, W. (1300)														CNTY: MATAGORDA	
COASTLAND OPERATIONS, LLC															
STATE TRACT 295															
WELL #: 1 U RRCID -> 196814 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OYSTER LAKE, W. (1400)														CNTY: MATAGORDA	
COASTLAND OPERATIONS, LLC															
STATE TRACT 295															
WELL #: 1 L RRCID -> 196816 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1470 - 1476															
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OYSTER LAKE, W. (3850)														CNTY: MATAGORDA	
COASTLAND OPERATIONS, LLC															
STATE TRACT 308															
WELL #: 5 RRCID -> 123115 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3854 - 3859															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OYSTER LAKE, W. (3930)														CNTY: MATAGORDA	
HIGH ISLAND GAS LLC															
STATE TRACT 304															
WELL #: 1 RRCID -> 126376 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3978 - 3984															
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A)													68304 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													206081			
DUBOSE													WELL #: 1	RRCID -> 276474	COMPL. DATE 01/19/2014	TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5140
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PADGETT, NW (YEGUA 5 SAND)													68305 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													206081			
LONG IN TOOTH													WELL #: 1	RRCID -> 288548	COMPL. DATE 11/08/2019	TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5204 - 5208
11	5700 #	-0-	-0-	-5700	-0-						N	-0-				-0-
12	16771 #	-0-	-0-	-16771	-0-						N	-0-				-0-
01	16771 #	-0-	-0-	-16771	-0-						N	-0-				-0-
02	9072 #	-0-	-0-	-9072	-0-						N	-0-				-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PADGETT, W. (YEGUA Y-3)													68307 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													206081			
DUBOSE													WELL #: 2	RRCID -> 279734	COMPL. DATE 09/28/2014	TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5063 - 5070
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2				188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2				190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				190
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				190
PALACIOS (FRIO -A-)													68481 063	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY													747534			
LARSON													WELL #: 1	RRCID -> 163278	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604
11	1560 #	1442	-0-	-118	-0-	1441	2	1	9	N		1				118
12	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1614	2	2	9	N		2				120
01	1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	1627	2	8	9	N		7				127
02	1428 #	989	-0-	-439	-0-	988	2	1	9	N		1				128
03	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1649	2	4	9	N		4				132
04	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1584	2	6	9	N		5				137
PALACIOS (FRIO A, FB-1)													68481 067	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP													521516			
ROBESON													WELL #: 1C	RRCID -> 284977	COMPL. DATE 04/24/2018	TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7641 - 7647
11	14984 R	14984	-0-	-0-	-0-	750	1	14203	2	N		28	178	1		80
12	14732 R	14732	-0-	-0-	-0-	750	1	13828	2	N		140				220
01	14133 R	14133	-0-	-0-	-0-	154	9	13325	2	N		30	179	1		71
02	11105 R	11105	-0-	-0-	-0-	775	1	10500	2	N		27				98
*03	8501 R	8501	-0-	-0-	-0-	30	9	725	1	N		133	175	1		56
04	14970 #	NO RPT	-0-	-14970	-0-	146	9				N	NO RPT				56

PALACIOS (FRIO -B-)		68481 084	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534						
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:	1 M	RRCID -> 007718	COMPL. DATE 04/28/1959	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7955 - 7974	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
HICKLE, LOUIS		WELL #:	1 C	RRCID -> 007720	COMPL. DATE 05/02/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7796 - 7804	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			-0-
PALACIOS (FRIO -C-)		68481 147	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516						
G.S. HARRISON UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 247945	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9058 - 9181	
11	573	N	573	-0-	-0-	552 2	21 9	110
12	550	N	550	-0-	-0-	529 2	21 9	129
01	553	N	553	-0-	-0-	534 2	19 9	146
02	406	N	406	-0-	-0-	387 2	19 9	163
*03	662	N	662	-0-	-0-	641 2	21 9	182
04	540	N	NO RPT	-0-	-540			182
PALACIOS (FRIO -D-)		68481 189	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534						
FRICK, OTTO		WELL #:	1 U	RRCID -> 051102	COMPL. DATE 02/10/1971	TOTAL DEPTH 9075	PERF. N/A	
11	540	N	538	-0-	-2	538 2		106
12	558	N	534	-0-	-24	534 2		88
01	558	N	534	-0-	-24	534 2	18 1	88
02	521	N	521	-0-	-0-	521 2		88
03	617	N	617	-0-	-0-	617 2		88
*04	606	N	606	-0-	-0-	606 2	16 1	72
PALACIOS (FRIO -E-)		68481 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534						
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:	1 L	RRCID -> 007732	COMPL. DATE 04/28/1959	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8925 - 8928	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
FRICK, OTTO		WELL #:	1 L	RRCID -> 007733	COMPL. DATE 01/02/1959	TOTAL DEPTH 9075	PERF. 7962 - 7972	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

PALACIOS (FRIO "E") SANDEL OPERATING COMPANY HICKLE, LOUIS, ET AL				FB 1) COMPANY ET AL		68481 220 747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
				WELL #:		1 T		RRCID -> 007736		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8594 - 8632			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		4860 X	4618	-0-	-242	-0-	4587 2	31	9	Y	28	175	1			40	
12		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5034 2	209	9	Y	190	158	1			72	
01		5115 X	5077	-0-	-38	-0-	5030 2	47	9	Y	43					115	
02		4620 X	3298	-0-	-1322	-0-	3270 2	28	9	Y	25					140	
03		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5198 2	43	9	Y	39					179	
04		5070 X	4959	-0-	-111	-0-	4945 2	14	9	Y	13	142	1			50	
PALACIOS (FRIO -F-) SANDEL OPERATING COMPANY SLAUGHTER, L. A., UNIT				68481 294 747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
				WELL #:		1		RRCID -> 007760		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9062 - 9068			
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2			Y	-0-					-0-	
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			Y	-0-					-0-	
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2			Y	-0-					-0-	
02		140 N	90	-0-	-50	-0-	90 2			Y	-0-					-0-	
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2			Y	-0-					-0-	
04		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2			Y	-0-					-0-	
PALACIOS (FRIO 9100) SANDEL OPERATING COMPANY HARRISON, L. S.				68481 441 747534		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
				WELL #:		3		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 9097 - 9141			
11		420 N	405	-0-	-15	-0-	405 2			Y	-0-					14	
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			Y	-0-					14	
01		434 N	413	-0-	-21	-0-	402 2	11	9	Y	10					24	
02		392 N	356	-0-	-36	-0-	356 2			Y	-0-					24	
03		434 N	419	-0-	-15	-0-	364 2	55	9	Y	50					74	
*04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	394 2	28	9	Y	25					99	
PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) GWM OPERATING COMPANY, LLC PIERCE				68481 567 339677		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
				WELL #:		1		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5330 - 5334			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62	
PIERCE T				WELL #:		3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5400 - 5404			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62	
REGNIER UNIT				WELL #:		1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5583 - 5584			
11		3540 X	2411	-0-	-1129	-0-	2411 2			Y	-0-					19	
12		3658 X	7	-0-	-3651	-0-	7 2			Y	-0-					19	
01		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2			Y	-0-					19	
02		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2			Y	-0-					19	
*03		787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 2			Y	-0-					19	
04		2400 X	480	-0-	-1920	-0-	480 2			Y	-0-					19	

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
ROBESON WELL #: 1T RRCID -> 285001 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672														
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
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		109
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		109
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		109
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		109
PALACIOS, EAST (FRIO 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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PAUL (LW-75) 69740 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
C & E OPERATING, INC. 120079														
OBENHAUS WELL #: 1 RRCID -> 282057 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11014 - 11129														
11	8760 X	8198	-0-	-562	-0-	7842	2	356	9	N	324	550	1	503
12	9238 X	7284	-0-	-1954	-0-	6885	2	399	9	N	363	370	1	496
01	9238 X	7120	-0-	-2118	-0-	6679	2	441	9	N	401	558	1	339
02	8344 X	5507	-0-	-2837	-0-	5226	2	281	9	N	255	387	1	207
03	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	9096	2	436	9	N	396	387	1	216
04	8190 X	7057	-0-	-1133	-0-	6781	2	276	9	N	251	194	1	273
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815														
FURRY WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13511 - 13531														
11	36672 X	36672	-0-	-0-	-0-	32915	3	3757	9	N	3415	3388	1	519
12	37031 X	37031	-0-	-0-	-0-	33345	3	3686	9	N	3351	3392	1	478
01	36918 X	36918	-0-	-0-	-0-	32963	3	3955	9	N	3595	3407	1	666
02	29316 X	26990	-0-	-2326	-0-	24240	3	2750	9	N	2500	2364	1	802
*03	34326 X	34326	-0-	-0-	-0-	30928	3	3398	9	N	3089	3255	1	636
*04	35032 X	35032	-0-	-0-	-0-	31706	3	3326	9	N	3024	2897	1	763
FURRY WELL #: 2 RRCID -> 284544 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13652 - 13714														
11	38998 X	38998	-0-	-0-	-0-	34233	3	4765	9	N	4332	4320	1	875
12	38688 X	38427	-0-	-261	-0-	33707	3	4720	9	N	4291	3967	1	1199
01	39277 X	37169	-0-	-2108	-0-	32631	3	4538	9	N	4125	4491	1	833
02	36400 X	27773	-0-	-8627	-0-	24383	3	3390	9	N	3082	3058	1	857
03	40300 X	33734	-0-	-6566	-0-	29529	3	4205	9	N	3823	3795	1	885
04	39000 X	32909	-0-	-6091	-0-	28721	3	4188	9	N	3807	3974	1	718

PAUL (LW-75)		//CONT.//		69740 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815												
GUILD		WELL #:		1	RRCID -> 288518		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12997 - 13084					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	107494 X	107494	-0-	-0-	-0-	105595	3	1899	9	N	1726	2130	1			391
12	119994 X	119994	-0-	-0-	-0-	117429	3	2565	9	N	2332	1963	1			760
01	122418 X	122418	-0-	-0-	-0-	120068	3	2350	9	N	2136	2096	1			800
02	100324 X	64273	-0-	-36051	-0-	62933	3	1340	9	N	1218	1599	1			419
03	120001 X	71346	-0-	-48655	-0-	70030	3	1316	9	N	1196	1106	1			509
04	116130 X	40488	-0-	-75642	-0-	39700	3	788	9	N	716	572	1			653
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)				69831 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
SHERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 266928		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8400 - 8403					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
SHERMAN		WELL #:		2	RRCID -> 280583		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8355 - 8389					
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			141
PEACH (YEGUA, LOWER)				69881 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
TMR EXPLORATION, INC.				834097												
ZEIDMAN TRUSTEE		WELL #:		1	RRCID -> 164161		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8668 - 8694			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACH POINT (11,100)																			
MARATHON OIL COMPANY																			
PHILLIPS FEE																			
					69893 600	NON-ASSOCIATED					EXEMPT								
					525380														
WELL #:					1	RRCID -> 127841					COMPL. DATE 05/03/1988								
											TOTAL DEPTH 11520								
											PERF. N/A								
CNTY: BRAZORIA																			
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PEARESON (3700)																			
GOLDENROD GAS, INC.																			
GOFF 5																			
WELL #:					5	RRCID -> 263242					COMPL. DATE 01/06/2011								
											TOTAL DEPTH 5024								
											PERF. 3680 - 3680								
CNTY: WHARTON																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	26	-0-	26	26	26	1				N	-0-					-0-	

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)																			
CIMARRON ENGINEERING, LLC																			
STATE LEASE 21																			
WELL #:					1	RRCID -> 289174					COMPL. DATE 02/29/2020								
											TOTAL DEPTH 11087								
											PERF. 12770 - 12780								
CNTY: BRAZORIA																			
11	56450	R	56450	-0-	-0-	-0-	51917	2	4533	9	N	4121	4486	1				194	
12	56668	#	28961	-0-	-27707	-0-	26694	2	2267	9	N	2061	1443	1				812	
01	66526	#	57561	-0-	-8965	-0-	53030	2	4531	9	N	4119	4617	1				314	
02	52696	N	6155	-0-	-46541 B	-0-	5740	2	415	9	N	377	539	1				152	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03	28954	N	14343	-0-	-14611 B	-0-	13072	2	1271	9	N	1155	974	1				333	
04	55710	N	42226	-0-	-13484 B	-0-	39060	2	3166	9	N	2878	2569	1				642	

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.																			
IP FARMS "PG"																			
WELL #:					2-C	RRCID -> 142923					COMPL. DATE 08/22/1992								
											TOTAL DEPTH 10585								
											PERF. 9902 - 9908								
CNTY: BRAZORIA																			
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KALER ENERGY CORP.																			
HALL BAYOU																			
WELL #:					1	RRCID -> 280683					COMPL. DATE 05/03/2019								
											TOTAL DEPTH 11158								
											PERF. 4229 - 4269								
CNTY: BRAZORIA																			
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HALLS BAYOU																			
WELL #:					2	RRCID -> 282522					COMPL. DATE 11/23/2016								
											TOTAL DEPTH 11978								
											PERF. 11464 - 11499								
CNTY: BRAZORIA																			
11	31082	R	31082	-0-	-0-	-0-	23545	2	7537	9	N	6852	7132	1				381	
12	33433	R	33433	-0-	-0-	-0-	25296	2	8137	9	N	7397	7244	1				534	
01	27962	#	21671	-0-	-6291	-0-	15778	2	5893	9	N	5357	5739	1				152	
02	29008	N	86	-0-	-28922 B	-0-	86	2			N	-0-						152	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03	33418	N	26534	-0-	-6884 B	-0-	19573	2	6961	9	N	6328	5888	1				592	
*04	27855	N	27855	-0-	-0-	-0-	20208	2	7647	9	N	6952	6793	1				751	

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.//															70292 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA						
KEBO OIL & GAS, INC.															453170									
BLACK STONE															WELL #: 1	RRCID -> 290826	COMPL. DATE 09/15/2020	TOTAL DEPTH 10788	PERF. 11180	- 11207				
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-							
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-							
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-							
PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)															70292 210	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA						
KALER ENERGY CORP.															450261									
HALLS BAYOU															WELL #: 2	RRCID -> 281837	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 11978	PERF. 11998	- 12014				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
PELICAN															70325 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY						
RESACA RESOURCES, L.L.C.															703236									
DAVIS ESTATE															WELL #: 1	RRCID -> 269396	COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6898	- 6903				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742						N	-0-					185							
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742						N	-0-					185							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742						N	-0-					185							
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742						N	-0-					185							
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742						N	-0-					185							
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742						N	-0-					185							
RECLASSIFIED TO OIL															DIST. 03 LEASE 27585	08/19/2019								
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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B2 EXT	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				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

PERELANDRA (FRIO 15) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 6-7A														70583 200 293375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 1														RRCID -> 168885		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8977 - 9003				
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				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
PERL (YEGUA UPPER EY-1) SIANA OIL & GAS DOORNBOS														70606 497 779259	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
WELL #: 1														RRCID -> 157787		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 15820		PERF.10798 - 10805				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					275					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					275					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					275					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					275					
DOORNBOS														WELL #: 1 D	RRCID -> 192389		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2254 - 2264			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACKSTONE HLAVINKA														70758 500 247836	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
WELL #: 1 C														RRCID -> 282220		COMPL. DATE 12/26/2016		TOTAL DEPTH 11206		PERF.10401 - 10408				
11		0 W	9599	-0-	9599	19287	8300	2	1299	9	Y	1181	1222	1					239					
12		0 W	7627	-0-	7627	26914	6650	2	977	9	Y	888	928	1					199					
01		0 W	10782	-0-	10782	37696	10000	2	782	9	Y	711	705	1					205					
02		0 W	5511	-0-	5511	43207	5080	2	431	9	Y	392	522	1					75					
03		0 W	7337	-0-	7337	50544	6527	2	810	9	Y	736	722	1					89					
04	5440	X	NO RPT	-0-	-5440	45104					Y	NO RPT							89					
BLACKSTONE HLAVINKA														WELL #: 2	RRCID -> 282363		COMPL. DATE 03/26/2018		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10370 - 10375			
11		0 W	5830	-0-	5830	11668	5465	2	365	9	N	332	363	1					66					
12		0 W	3353	-0-	3353	15021	3100	2	253	9	N	230	186	1					110					
01		0 W	3145	-0-	3145	18166	2847	2	298	9	N	271	168	1					213					
02		0 W	1832	-0-	1832	19998	1650	2	182	9	N	165	184	1					194					
03		0 W	3231	-0-	3231	23229	2800	2	431	9	N	392	357	1					229					
04	3298	X	NO RPT	-0-	-3298	19931					N	NO RPT							229					
PETRUCHA (10,900) REMORA OPERATING, LLC BUTTER GAS UNIT NO. 1														70959 300 701613	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 1														RRCID -> 135610		COMPL. DATE 05/09/1990		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10892 - 10906				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155					

PETRUCHA, N. (12000)														CNTY: MATAGORDA	
ALLTEX EXPLORATION, INC.															
PETRUCHA															
WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 12034 - 12039															
M	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	
11	4345 R	4345	-0-	-0-	-0-	4145	2	200	9	N	182	178	1	112	
12	4502 R	4502	-0-	-0-	-0-	4297	2	205	9	N	186	182	1	116	
01	4557 #	4423	-0-	-134	-0-	4221	2	202	9	N	184	180	1	120	
02	4116 #	3257	-0-	-859	-0-	3080	2	177	9	N	161	189	1	92	
03	4557 #	3291	-0-	-1266	-0-	3097	2	194	9	N	176	178	1	90	
04	4350 #	3876	-0-	-474	-0-	3656	2	220	9	N	200	185	1	105	
PEVETO (6800)														CNTY: ORANGE	
LONG-TEX EXPLORATION, INC.															
STARK															
WELL #: 507587 RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811															
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185	
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993															
PEVETO (9600)														CNTY: ORANGE	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
HARRIS															
WELL #: 208171 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 10142 - 10170															
11	14340 X	14255	-0-	-85	-0-	13503	3	752	9	N	684	721	1	160	
12	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	14908	3	771	9	N	701	734	1	127	
01	15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	14425	3	611	9	N	555	346	1	336	
02	13300 X	8653	-0-	-4647	-0-	8325	3	328	9	N	298	358	1	276	
03	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	15075	3	667	9	N	606	545	1	337	
04	15180 X	15112	-0-	-68	-0-	14445	3	667	9	N	606	542	1	401	
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC															
MCKEE															
WELL #: 675988 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
ARMSTRONG GAS UNIT															
WELL #: 916954 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412															
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	120	1	2868	2	N	165	135	1	364	
						182	9								
12	14975 X	14975	-0-	-0-	-0-	310	1	14101	2	N	513	538	1	339	
						564	9								
01	24324 X	24324	-0-	-0-	-0-	310	1	23017	2	N	906	902	1	343	
						997	9								
02	2968 X	2277	-0-	-691	-0-	110	1	1826	2	N	310	368	1	285	
						341	9								
03	14260 X	855	-0-	-13405	-0-	100	1	657	2	N	89			374	
						98	9								
04	13800 X	5156	-0-	-8644	-0-	300	1	4600	2	N	233	365	1	242	
						256	9								

PEVETO (9600) //CONT.// 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
ARMSTRONG G. U. WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3050 - 3060														
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PHASE FOUR (8900 YEGUA) 71114 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 283169 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8836 - 8872														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PHASE FOUR (9050 YEGUA) 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
AMEXCO, LLC 019813														
CLAPP WELL #: 1 RRCID -> 273689 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10640 - 10658														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
INLAND OCEAN, INC. 424607														
CAROLYN LANGE WELL #: 1 RRCID -> 283643 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		102
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		102
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		102
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		102
RICOCHET ENERGY, INC. 710549														
JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		20
JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 273902 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		78
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		78

PHASE FOUR (9050 YEGUA)										CNTY: WHARTON									
RICOCHET ENERGY, INC.																			
ROD FARMS UNIT																			
//CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 710549																			
WELL #: 1										RRCID -> 279173	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9072	-	9103				
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
MILLER-PALT UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 281088	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 8860	PERF. 8572	-	8578			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102			
HENRY-ROD UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 281285	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL DEPTH 9506	PERF. 9633	-	9698			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019																			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC										864566									
DUSON										WELL #: 2	RRCID -> 271513	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 10437	-	10807			
11	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	-0-	944	1	6281	2	N	245	179	1		400			
							270	9											
12	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	1	8353	2	N	252	185	1		467			
							277	9											
01	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	1	7899	2	N	280	368	1		379			
							308	9											
02	8316 X	6479	-0-	-1837	-0-	-0-	1406	1	4926	2	N	134	186	1		327			
							147	9											
03	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	1	9080	2	N	252	180	1		399			
							277	9											
04	10080 X	9696	-0-	-384	-0-	-0-	1432	1	7987	2	N	252	179	1		472			
							277	9											
VICTOR										WELL #: 1	RRCID -> 274733	COMPL. DATE 02/17/2014	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 10614	-	10673			
11	1620 N	1126	-0-	-494	-0-	-0-	147	1	979	2	N	-0-				1			
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	339	2	N	-0-				1			
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-					N	-0-				1			
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-	-0-					N	-0-				1			
03	403 N	40	-0-	-363	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-				1			
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	416	2	N	-0-				1			

PHASE FOUR (9050 YEGUA) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC WATZ												71114 430 864566 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
												RRCID -> 279161		COMPL. DATE 05/04/2014				TOTAL DEPTH 10894 PERF.10371 - 10731					
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			
11	3540	X	3281	-0-		-259		-0-	1070	1	1974	2	N		215	172	1			388			
12	3720	X	3294	-0-		-426		-0-	237	9													
01	3720	X	3572	-0-		-148		-0-	2291	1	753	2	N		227	177	1			438			
02	3490	X	3490	-0-		-0-		-0-	250	9													
03	3930	X	3930	-0-		-0-		-0-	2728	1	599	2	N		223	174	1			487			
04	3450	X	3434	-0-		-16		-0-	245	9													
									2697	1	633	2	N		145	178	1			454			
									160	9													
									3082	1	572	2	N		251	178	1			527			
									276	9													
									2721	1	496	2	N		197	348	1			376			
									217	9													
PHASE FOUR (9220 YEGUA) PROLINE ENERGY RESOURCES INC SWANSON-MEEK GAS UNIT												71114 435 681327 WELL #: 1-C		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
												RRCID -> 162741		COMPL. DATE 04/10/1997				TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297					
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
PHASE FOUR (9370 YEGUA) CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. PIERCE ESTATE												71114 440 120479 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
												RRCID -> 135227		COMPL. DATE 07/24/1988				TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
PHASE FOUR (9560 YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY ARMOUR TRUST ET AL												71114 470 386310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
												RRCID -> 260044		COMPL. DATE 08/31/2010				TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225					
11	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-			
12	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-			
01	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-			
02	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-			
03	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-			
04	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC KUBELA												864566 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
												RRCID -> 274923		COMPL. DATE 04/02/2014				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465					
11	3270	X	1527	-0-		-1743		-0-	195	1	1301	2	N		28	180	1			95			
12	3379	X	1786	-0-		-1593		-0-	31	9	1444	2	N		28					123			
01	3379	X	1547	-0-		-1832		-0-	311	1	1318	2	N		38					161			
02	2212	X	1282	-0-		-930		-0-	187	1	984	2	N		15					176			
03	2015	X	890	-0-		-1125		-0-	42	9													
									281	1													
									112	1	756	2	N		20					196			
									22	9													
*04	2888	X	2888	-0-		-0-		-0-	428	1	2385	2	N		68	178	1			86			
									75	9													

(GWN415)

06/16/2021
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 875

PHASE FOUR (9560 YEGUA) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC DLCC														CNTY: WHARTON	
//CONT.// 71114 470 //CONT.// 864566 WELL #: 1 RRCID -> 280187														CAPACITY	
COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926															
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	1350 N	32	-0-	-1318	-0-	7	1	17	2	N	7			225	
12	1333 N	20	-0-	-1313	-0-	8	9	11	2	N	-0-	181	1	44	
01	899 N	12	-0-	-887	-0-	9	1	6	2	N	-2			46	
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-			46	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	59	1	7	2	N	15			61	
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	45			106	
						17	9								
						5	1								
						50	9								
PHASE FOUR (10500 YEGUA) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GOLD-ZAPP														CNTY: WHARTON	
71114 500 681327 WELL #: 3 RRCID -> 180578														CAPACITY	
COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10544 - 10561															
11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-			10	
12	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5589	2	165	9	N	150	159	1	1	
01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-			1	
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			1	
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-			1	
04	2400 X	2314	-0-	-86	-0-	2314	2			N	-0-			1	
PHASE FOUR (10540 YEGUA) PROLINE ENERGY RESOURCES INC SWANSON-MEEK GAS UNIT														CNTY: WHARTON	
71114 504 681327 WELL #: 1-T RRCID -> 161300														ONE WELL	
COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829															
11	1230 #	851	-0-	-379	-0-	851	2			N	-0-			11	
12	1315 R	1315	-0-	-0-	-0-	1117	2	198	9	N	180	180	1	11	
01	2527 R	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-			11	
02	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1725	2	187	9	N	170	178	1	3	
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			3	
*04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			3	
PHASE FOUR (10640 YEGUA) AMEXCO, LLC LANGE-CLAPP GAS UNIT														CNTY: WHARTON	
71114 510 019813 WELL #: 1 RRCID -> 282566														ONE WELL	
COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 11076 - 11114															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131	
INLAND OCEAN, INC. CAROLYN LANGE														CNTY: WHARTON	
424607 WELL #: 2 RRCID -> 288468														ONE WELL	
COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10750 - 10926															
11	7500 #	7015	-0-	-485	-0-	300	1	6242	2	N	430	361	1	149	
12	7418 R	7418	-0-	-0-	-0-	473	9	6675	2	N	403	365	1	187	
01	6758 #	6292	-0-	-466	-0-	300	1	5519	2	N	430	539	1	78	
02	6552 #	4231	-0-	-2321	-0-	443	9	3630	2	N	274	180	1	172	
03	7409 #	6671	-0-	-738	-0-	300	1	5837	2	N	485	360	1	297	
04	7170 #	5844	-0-	-1326	-0-	301	9	5097	2	N	406	540	1	163	
						300	1								
						534	9								
						447	9								

PHASE FOUR (10640 YEGUA)														
INLAND OCEAN, INC.														
CML MGMT TRUST														
//CONT.//					71114 510	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
//CONT.//					424607						CNTY: WHARTON			
WELL #:					1R	RRCID ->	289681	COMPL. DATE	01/16/2020	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	11060	- 11080
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	0 Z	102	-0-	102	104674	99	2	3	9	N	3			110
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674					N	-0-			110
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674					N	-0-			110
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674					N	-0-			110
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674					N	-0-			110
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674					N	-0-			110
PHEASANT (F-20)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
THOMAS GAS UNIT #1														
					71121 364	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					412178						CNTY: MATAGORDA			
WELL #:					8 D	RRCID ->	032656	COMPL. DATE	10/26/1963	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHEASANT (F-21)														
GTG OPERATING, LLC														
BLESSING UNIT NO. 3														
					71121 416	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					337080						CNTY: MATAGORDA			
WELL #:					2	RRCID ->	250509	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8946	- 8953
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-			33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
PHEASANT (MCDONALD, UP.)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
THOMAS GAS UNIT #1														
					71121 624	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					412178						CNTY: MATAGORDA			
WELL #:					8 H	RRCID ->	032657	COMPL. DATE	10/26/1963	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	N/A	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REMORA OPERATING, LLC														
TRULL														
					701613									
WELL #:					7	RRCID ->	258096	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9488	- 9512
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)				71121 676	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KD ENERGY, LLC				452996										
MATL-TRULL -H- SAND UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 178544	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 11973	PERF. 9386 - 9394						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PHEASANT, EAST (FRIO 10300)				71122 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
GTG OPERATING, LLC				337080										
BLESSING UNIT				WELL #: 102	RRCID -> 223955	COMPL. DATE 09/17/2006	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10536 - 10917						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)				71125 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
PROGENIES OPERATING LLC				681161										
HARRIMAN				WELL #: 1	RRCID -> 197614	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9264 - 9268						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIANA OIL & GAS				779259										
TRULL, B. W.				WELL #: 1R	RRCID -> 232331	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3404 - 3419						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHEASANT, SOUTH (10,600)				71125 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
FIELD PETROLEUM CORP.				266906										
TRULL				WELL #: 2	RRCID -> 263510	COMPL. DATE 03/31/2011	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10759 - 10790						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	290 6		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
SOUTHWEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 234298	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11287 - 11290						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	30			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	15			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	10			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			110

PHEASANT, SOUTH (10,600)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
YEAMANS BLESSING														
//CONT.// 71125 912					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 453170										CNTY: MATAGORDA				
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	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
11	5723 X	5723	-0-	-0- B	-0-	551 1	5107 2	N	59					264
12	5828 X	5737	-0-	-91 B	-0-	609 1	5026 2	N	93					357
01	5828 X	5125	-0-	-703 B	-0-	102 9	4480 2	N	123	182	1			298
02	5264 X	1845	-0-	-3419 B	-0-	510 1	1617 2	N	52					350
03	5828 X	2519	-0-	-3309 B	-0-	135 9	2256 2	N	92					442
04	5640 X	1353	-0-	-4287 B	-0-	171 1	1195 2	N	67	197	1			312
						57 9								
						162 1								
						101 9								
						84 1								
						74 9								
PHEASANT, SW. (FRIO I)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
SCOUT BLESSING														
71127 300					NON-ASSOCIATED					PRORATED				
453170										CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1					RRCID -> 277251					COMPL. DATE 08/04/2014				
										TOTAL DEPTH 12500				
										PERF.11125 - 11149				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3					183
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	4					187
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3					190
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	4					194
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2					196
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
HARRISON, G.														
681327														
WELL #: 1					RRCID -> 275571					COMPL. DATE 06/23/2014				
										TOTAL DEPTH 13500				
										PERF.10392 - 10412				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
PHEASANT, SW. (FRIO K)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
HARRISON, G.														
71127 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
681327										CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1					RRCID -> 197609					COMPL. DATE 03/22/2003				
										TOTAL DEPTH 13500				
										PERF.10737 - 10901				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					126
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					126
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					126
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					126
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					126
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					126

PHEASANT, SW (FRI0 9900)				71127 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
KD ENERGY, LLC				452996															
MATL-TRULL -H- SAND UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	140207	COMPL. DATE	11/09/1991	TOTAL	DEPTH	10625	PERF. 9909 -	9916					
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	
11	1372 N	1372	-0-	-0-		-0-			13 1	1322	2	Y	34					49	
12	2046 N	317	-0-	-1729		-0-			37 9	306	2	Y	7					56	
01	1767 N	827	-0-	-940		-0-			3 1	811	2	Y	7					63	
02	1288 N	376	-0-	-912		-0-			8 9	370	2	Y	2					65	
03	310 N	46	-0-	-264		-0-			4 1			Y	-0-					65	
*04	1461 N	1461	-0-	-0-		-0-			2 9	1432	2	Y	14					79	
									46 2										
									14 1										
									15 9										

PHEASANT, SW. (FRI0 10000)				71127 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
SOUTH BLESSING				WELL #:	1	RRCID -> 235118	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL	DEPTH	11791	PERF.11494 -	11512	
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	390	1	3526	2	N	213	193	1	72
12	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	234	9	4020	2	N	374	386	1	60
01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	403	1	3348	2	N	182	190	1	52
02	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	411	9	1534	2	N	120			172
03	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	372	1	1864	2	N	139	179	1	132
*04	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	200	9	1777	2	N	154	184	1	102
						168	1							
						132	9							
						155	1							
						153	9							
						180	1							
						169	9							

NORTHWEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 243723	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 10454 - 10468					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123

SOUTH BLESSING				WELL #: 2	RRCID -> 267000	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9542 - 9559					
11	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	300 1	2591 2	N	31				317
12	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	34 9	2760 2	N	37				354
01	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	279 1	2191 2	N	20				374
02	1260 X	1206	-0-	-54	-0-	41 9	1078 2	N	13				387
03	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	232 1	1571 2	N	7				394
*04	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	22 9	1396 2	N	4				398
						114 1							
						14 9							
						124 1							
						8 9							
						150 1							
						4 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRI0 10100)				71127 575	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
WEST BLESSING				WELL #: 2	RRCID -> 242371	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL	DEPTH 12030	PERF.11884 - 11894							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	196 1		40		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			80		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			120		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			160		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	198 1		27		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			77		
BIG MAC BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 271233	COMPL. DATE 05/20/2013	TOTAL	DEPTH 10965	PERF.10516 - 10524							
11	2160 X	1309	-0-	-851	-0-	72	1	1185	2	N	47			160		
						52	9									
12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	200	1	2023	2	N	36			196		
						40	9									
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	308	1	2942	2	N	40			236		
						44	9									
02	1764 X	208	-0-	-1556	-0-	2	1	192	2	N	13			249		
						14	9									
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			249		
04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			249		
PHEASANT, SW. (FRI0 10500)				71127 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688												
WEST BLESSING GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 242403	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL	DEPTH 12250	PERF.10738 - 10748							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			221		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221		
WEST BLESSING GAS UNIT B				WELL #: 1	RRCID -> 245923	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL	DEPTH 12150	PERF.10590 - 10606							
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1741	2	197	9	N	179	179 1		-0-		
12	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	1828	2	196	9	N	178	178 1		-0-		
01	2077 N	1968	-0-	-109	-0-	1762	2	206	9	N	187	187 1		-0-		
02	1820 N	1256	-0-	-564	-0-	1180	2	76	9	N	69			69		
03	2015 N	1651	-0-	-364	-0-	1506	2	145	9	N	132	188 1		13		
04	1890 N	1776	-0-	-114	-0-	1581	2	195	9	N	177	179 1		11		
GTG OPERATING, LLC				337080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 236028	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL	DEPTH 11400	PERF. 9560 - 9570							
11	14B2 EXT	26	-0-	26	298	24	1	2	9	N	2			146		
12	14B2 EXT	28	-0-	28	326	26	1	2	9	N	2			148		
01	14B2 EXT	9	-0-	9	335	7	1	2	9	N	2			150		
02	14B2 EXT	15	-0-	15	350	13	1	2	9	N	2			152		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152		

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		//CONT.// 71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080							
BLESSING UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 244598		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830	
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	BALANCE
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	379 1	787 2	N	384
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	63 9	811 2	N	417
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	431 1	853 2	N	275
*02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	36 9	517 2	N	348
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528 1		N	348
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41 9		N	348
						78 1			
						80 9			

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246596		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103			N	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103			N	50
01	103 X	-0-	-0-	-103	-0-			N	50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	50
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	50

NELSON EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282386		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4 1	9 2	N	46
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 9	11 2	N	49
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	7 1	1 2	N	51
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 9	20 2	N	54
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 1		N	54
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	54

PHEASANT, SW. (FRIO 11000)		71127 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
GTG OPERATING, LLC		337080							
NEVADA BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225941		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769	
11	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	1704 1	3471 2	N	138
12	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	217 9	3740 2	N	159
01	5580 X	4479	-0-	-1101	-0-	1940 1	3428 2	N	186
02	5040 X	2773	-0-	-2267	-0-	220 9	2506 2	N	153
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	825 1		N	153
04	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-	226 9		N	153
						107 1			
						160 9			

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227187		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	28
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	28

PHEASANT, SW (FRIO 11700)													CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.														
WEST BLESSING														
WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11717 - 11748														
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	
11	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	168 1	3163 2	N	133	378 1			125	
12	3162 X	1172	-0-	-1990	-0-	146 9	962 2	N	169	181 1			113	
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	24 1	3010 2	N	149				262	
02	2856 X	515	-0-	-2341	-0-	186 9	444 2	N	52	177 1			137	
03	3162 X	1846	-0-	-1316	-0-	286 1	1673 2	N	77				214	
04	3060 X	2744	-0-	-316	-0-	164 9	2262 2	N	220	360 1			74	
						14 1								
						57 9								
						88 1								
						85 9								
						240 1								
						242 9								
NORTHWEST BLESSING													CNTY: MATAGORDA	
WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 12133 - 12167														
11	4950 X	206	-0-	-4744	-0-	3 1	183 2	N	18				335	
12	5115 X	211	-0-	-4904	-0-	20 9	176 2	N	30				365	
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	2 1							390	
02	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	33 9	6471 2	N	25	183 1			269	
03	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	306 1	16084 2	N	62				424	
*04	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	68 9			155				478	
						1271 1								
						171 9								
						792 1								
						59 9								
PHEASANT-BOWERS (9800)													CNTY: MATAGORDA	
FIELD PETROLEUM CORP.														
ALVENA														
WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62	
PICKETT RIDGE (FRIO 4900)													CNTY: WHARTON	
RESOURCE EXPL & PROD, INC.														
BARR														
WELL #: 1 RRCID -> 280748 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)													CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
JONES CREEK UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 283625 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7986 - 7992														
11	3780 #	26	-0-	-3754	-0-	25 1	1 2	N	-0-				118	
12	465 #	398	-0-	-67	-0-	125 1	273 2	N	-0-				118	
01	980 R	980	-0-	-0-	-0-	550 1	430 2	N	-0-				118	
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	50 1	71 2	N	-0-				118	
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	150 1	277 2	N	-0-				118	
04	960 #	345	-0-	-615	-0-	150 1	195 2	N	-0-				118	

PIERCE (YEGUA DY-1)										71440 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169								
PIERCE ESTATE A										WELL #:	1ST	RRCID -> 263198	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL DEPTH 10423	PERF. 9707 - 9748			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						285
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						285
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						285
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						285
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						285
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						285
PLUGGED AND ABANDONED										06/02/2020	-	WELL PLUGGED 6-2-2020						
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			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PIERCE RANCH (4850)										71451 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836								
PIERCE ESTATES "E"										WELL #:	13	RRCID -> 106527	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4845 - 4862			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC										809730								
PIERCE UNIT 6										WELL #:	1	RRCID -> 280817	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 5004	PERF. 4846 - 4849			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						130
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						130
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						130
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						130
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						130
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						130
PIERCE RANCH (4900)										71451 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHARTON					
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC										809730								
PIERCE UNIT 4										WELL #:	1	RRCID -> 281577	COMPL. DATE 06/03/2015	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 5165 - 5169			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-								
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-

PIERCE RANCH (5750)		71451 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WUTTRICH, D.		WELL #:		1	RRCID ->	204731	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	6022	PERF. 5759 - 5761					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PIERCE RIDGE (YEGUA 12150)		71452 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
PIERCE ESTATE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	249561	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF. 12456 - 12486					
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2020 - WELL PLUGGED 6-26-2020																
PIN OAK (MIOCENE 2760)		71532 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
MOSAIC OIL LLC		589978														
PATOS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	138605	COMPL. DATE	06/07/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2762 - 2765					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PINE FOREST (WALTON SAND)		71588 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE								
PETEX		659782														
MIL-VID PROPERTIES		WELL #:		2	RRCID ->	147701	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 6310 - 6340					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC		490052														
GEMINI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201531	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10424	PERF. 10228 - 10328					
11	3030 X	2830	-0-	-200	-0-	2301	3	529	9	N	481	532	1			224
12	3131 X	2582	-0-	-549	-0-	2078	3	504	9	N	458	553	1			129
01	2883 X	1957	-0-	-926	-0-	1469	3	488	9	N	444	368	1			205
02	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	993	3	386	9	N	351	367	1			189
03	3069 X	2043	-0-	-1026	-0-	1498	3	545	9	N	495	553	1			131
04	2820 X	2226	-0-	-594	-0-	1724	3	502	9	N	456	366	1			221
GEMINI UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	272233	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 3398 - 3408					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)														CNTY: JEFFERSON	
COSTA ENERGY, LLC															
LANGHAM															
WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10582 - 10620															
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
11	6120 #	3281	-0-	-2839	-0-	2926	2	355	9	N	323	355	1		799
12	6324 #	4417	-0-	-1907	-0-	3891	2	526	9	N	478	422	1		855
01	5573 R	5573	-0-	-0-	-0-	5215	2	358	9	N	325	701	1		479
02	3864 #	987	-0-	-2877	-0-	893	2	94	9	N	85	337	1		227
03	4402 #	3199	-0-	-1203	-0-	2885	2	314	9	N	285	177	1		335
04	5400 #	3227	-0-	-2173	-0-	2910	2	317	9	N	288	331	1		292
LANGHAM UNIT														WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 3286 - 3308	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PINEHURST (CHASE)														CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
PINEHURST GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 286654 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212															
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	708	1	6	2	Y	561	595	1		80
						617	9								
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	726	1	575	9	Y	523	477	1		126
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	810	1	487	9	Y	443	486	1		83
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	131	2	Y	286	312	1		57
						315	9								
03	682 N	555	-0-	-127	-0-	63	1	194	2	Y	271	242	1		86
						298	9								
*04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	122	1	273	2	Y	269	304	1		51
						296	9								
(M/SW) WILDWOOD ESTATES														WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278	
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	829	1	264	9	Y	240	246	1		39
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	891	1	208	2	Y	235	224	1		50
						259	9								
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	985	1	9	2	Y	216	214	1		52
						238	9								
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	105	1	618	2	Y	117	138	1		31
						129	9								
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	246	1	757	2	Y	112	105	1		38
						123	9								
*04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	274	1	557	2	Y	121	126	1		33
						133	9								
PINEHURST GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222	
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	649	1	2204	2	Y	1108	1163	1		168
						1219	9								
12	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	689	1	1999	2	Y	1114	1015	1		267
						1225	9								
01	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	770	1	1979	2	Y	1202	1174	1		295
						1322	9								
02	2352 X	1015	-0-	-1337	-0-	43	1	254	2	Y	653	794	1		154
						718	9								
03	3534 X	3145	-0-	-389	-0-	471	1	1450	2	Y	1113	906	1		361
						1224	9								
04	3420 X	1620	-0-	-1800	-0-	305	1	633	2	Y	620	817	1		164
						682	9								

PINEHURST (CHASE)			//CONT.//		71647 050	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: MONTGOMERY								
SYDRI OPERATING, LLC					833597															
DOGGETT, WENDELL J.			WELL #:		3	RRCID -> 286106		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 8940 - 9302								
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
*08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	1			26 1			15
*09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-							Y	-0-						15
*10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-						15
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						15
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			15 1			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2021 - WELL PLUGGED 4-14-2021																				

PINEHURST (WILCOX CONS.)				71647 280	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
PINEHURST UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 007851		COMPL.	DATE 10/03/1995	TOTAL	DEPTH	11983	PERF.	9702 - 10010	
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	522	1	297	2	Y	33	34	1	5
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	36 9 539	1	354	2	Y	31	29	1	7
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	34 9 577	1	246	2	Y	30	30	1	7
02	756	N	420	-0-	-336	-0-	33 9 58	1	341	2	Y	19	22	1	4
03	899	N	459	-0-	-440	-0-	21 9 105	1	321	2	Y	30	24	1	10
04	840	N	416	-0-	-424	-0-	33 9 128	1	265	2	Y	21	25	1	6
							23 9								

WINSLOW		WELL #:		1D	RRCID -> 007858		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11132		PERF. 3625 - 3795	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		5	RRCID -> 061048		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9994 - 10190	
11		930 N	579	-0-	-351	-0-	36 1	543 2	Y	-0-		-0-
12		744 N	550	-0-	-194	-0-	38 1	512 2	Y	-0-		-0-
01		775 N	330	-0-	-445	-0-	23 1	307 2	Y	-0-		-0-
02		532 N	415	-0-	-117	-0-	60 1	355 2	Y	-0-		-0-
03		496 N	158	-0-	-338	-0-	39 1	119 2	Y	-0-		-0-
04		330 N	289	-0-	-41	-0-	79 1	210 2	Y	-0-		-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 079595		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 14637		PERF. 11508 - 11730	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC DOGGETT, WENDELL J.														
//CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY //CONT.// 208171 WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854														
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
04	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														
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	277	1	167	2	Y	5			36
						6	9							
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			36
01	496 N	139	-0-	-357	-0-	10	1	127	2	Y	2			38
						2	9							
02	420 N	56	-0-	-364	-0-	8	1	48	2	Y	-0-			38
03	T. A.	337	-0-	337	337	83	1	254	2	Y	-0-			38
04	T. A.	45	-0-	45	382	12	1	33	2	Y	-0-			38
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443														
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	60	-0-	-312	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	74	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	106	-0-	-74	-0-	32	1	74	2	Y	-0-			-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523														
11	4200 X	3961	-0-	-239	-0-	513	1	3412	2	Y	33	37	1	23
						36	9							
12	4340 X	3646	-0-	-694	-0-	514	1	3101	2	Y	28	19	1	32
						31	9							
01	4340 X	3838	-0-	-502	-0-	499	1	3315	2	Y	22	34	1	20
						24	9							
02	3696 X	2358	-0-	-1338	-0-	342	1	2009	2	Y	6	4	1	22
						7	9							
03	4092 X	2606	-0-	-1486	-0-	624	1	1921	2	Y	55	47	1	30
						61	9							
04	3960 X	2089	-0-	-1871	-0-	613	1	1458	2	Y	16	14	1	32
						18	9							
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 148817 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476														
11	390 X	195	-0-	-195	-0-	12	1	183	2	Y	-0-			-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
01	279 X	207	-0-	-72	-0-	15	1	192	2	Y	-0-			-0-
02	252 X	96	-0-	-156	-0-	14	1	82	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	124	-0-	124	124	30	1	94	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058 PERF.11114 - 12068			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

WINSLOW GAS UNIT "C"				WELL #: 1	RRCID -> 159432	COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468			

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

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 160372	COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932			

11	7350 X	7067	-0-	-283	-0-	599 1	6346 2	Y	111	114 1	18
12	7595 X	6165	-0-	-1430	-0-	122 9	5424 2	Y	106	100 1	24
01	7595 X	6463	-0-	-1132	-0-	624 1	5670 2	Y	107	104 1	27
02	6608 X	3542	-0-	-3066	-0-	117 9	2957 2	Y	75	83 1	19
03	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	675 1	6011 2	Y	114	95 1	38
04	6000 X	5627	-0-	-373	-0-	118 9	3829 2	Y	64	83 1	19

HAGAN				WELL #: 2	RRCID -> 162186	COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924			

11	600 X	259	-0-	-341	-0-	16 1	243 2	Y	-0-		-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-
01	496 X	226	-0-	-270	-0-	16 1	210 2	Y	-0-		-0-
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	264	-0-	264	264	67 1	197 2	Y	-0-		-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 167567	COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776			

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

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC HAGAN		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
				RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9381 - 9800						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5850 X	4729	-0-	-1121	-0-	739 36 9	1	3954	2	Y			33	34 1		5
12	5859 X	4165	-0-	-1694	-0-	739 34 9	1	3392	2	Y			31	29 1		7
01	5859 X	4136	-0-	-1723	-0-	734 33 9	1	3369	2	Y			30	30 1		7
02	4424 X	3089	-0-	-1335	-0-	446 21 9	1	2622	2	Y			19	21 1		5
03	4898 X	4800	-0-	-98	-0-	1169 32 9	1	3599	2	Y			29	24 1		10
04	4740 X	3042	-0-	-1698	-0-	925 22 9	1	2095	2	Y			20	24 1		6
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 171414	COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9732 - 9783						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #: 4	RRCID -> 171417	COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 11714 - 12328						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 16	RRCID -> 173579	COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8672 - 8682						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
WINSLOW GAS UNIT "B"				WELL #: 2	RRCID -> 175520	COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290		PERF. 10178 - 10184						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y			-0-			-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC DOGGETT, WENDELL J.			//CONT.// 71647 280 208171 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
						RRCID -> 178806			COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 12300			PERF.10081 - 10087				
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	
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-			405	1	218	2	Y	24					118	
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-			26	9										
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-			519	1	164	2	Y	12					130	
								13	9										
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-			623	1	79	2	Y	16					146	
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-			18	9										
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-			99	1	582	2	Y	51	172	1			25	
								56	9										
*03	651 N	284	-0-	-367	-0-			69	1	215	2	Y	-0-					25	
*04	684 N	684	-0-	-0-	-0-			199	1	451	2	Y	31					56	
								34	9										
PINEHURST GAS UNIT			WELL #:			8	RRCID ->	186703	COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 12500			PERF.11160 - 11786		
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-			3	1	48	2	Y	-0-					-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					-0-	
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-			4	1	54	2	Y	-0-					-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-							Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
PINEHURST GAS UNIT			WELL #:			17	RRCID ->	216301	COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 12210			PERF.11236 - 11934				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
DEAN, W. A. "A"			WELL #:			5	RRCID ->	220806	COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 12255			PERF.11281 - 12051				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
WINSLOW "A"			WELL #:			1	RRCID ->	257988	COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 11892			PERF.11015 - 11502				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-	1	1			-0-	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	87	2	Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SYDRI OPERATING, LLC DAMUTH			833597 WELL #:			1	RRCID ->	155955	COMPL. DATE 08/18/1995			TOTAL DEPTH 12205			PERF.11145 - 11802				
*09	819 N	819	-0-	-0-	-0-			812	1	7	9	Y	6					102	
*10	774 N	774	-0-	-0-	-0-			760	1	14	9	Y	13					115	
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-			410	1	25	9	Y	23					138	
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-			561	1	6	9	Y	5	143	1			-0-	
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-			310	1			Y	-0-					-0-	
*02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-							Y	-0-					-0-	
*03	196 N	-0-	-0-	-196	-0-							Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021																			

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	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-			3 1		6 2	N	-0-				105
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-			3 1		5 2	N	-0-				105
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-			5 1		6 2	N	-0-				105
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-			4 1		5 2	N	-0-				105
*03		11 N	11	-0-	-0-	-0-			5 1		6 2	N	-0-				105
*04		8 N	8	-0-	-0-	-0-			3 1		5 2	N	-0-				105
BAKER										WELL #: 1 T	RRCID -> 191423	COMPL. DATE 07/01/2000	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10037 - 10043			
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-			4 1		7 2	N	-0-				79
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-			4 1		6 2	N	-0-				79
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-			5 1		7 2	N	-0-				79
02		11 N	10	-0-	-1	-0-			4 1		6 2	N	-0-				79
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-			5 1		7 2	N	-0-				79
*04		10 N	10	-0-	-0-	-0-			4 1		6 2	N	-0-				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				
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
FROST										WELL #: 1	RRCID -> 255086	COMPL. DATE 07/03/2001	TOTAL DEPTH 2868	PERF. 2762 - 2772			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
STATE TRACT 24										WELL #: 001	RRCID -> 245444	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 12902	PERF.12661 - 12998			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

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 PROD	INJECT. GAS	(I) 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
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
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		
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
STATE TRACT 29				WELL #:	1	RRCID ->	269162	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL	DEPTH	13160	PERF.	12572	-	12674		
11	25443 X	25443		-0-	-0-		-0-	1178 1	20247 2	Y	1867	2147 1						183
12	28688 X	28688		-0-	-0-		-0-	1964 4	2054 9	Y	2963	2835 1						311
01	20056 X	20056		-0-	-0-		-0-	1154 1	23480 2	Y	1846	1927 1						230
02	18060 X	12420		-0-	-5640		-0-	795 4	3259 9	Y	1258	1329 1						159
03	26567 X	NO RPT		-0-	-26567		-0-	841 1	16314 2	Y	NO RPT							159
04	25710 X	NO RPT		-0-	-25710		-0-	870 4	2031 9	Y	NO RPT							159
STATE TRACT 24				WELL #:	001	RRCID ->	269299	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.	12510	-	12820		
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-
PLEDGER (CARTER 7940)					71940 133	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710													
WISCH-SAINT UNIT				WELL #:	7 L	RRCID ->	093453	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL	DEPTH	8162	PERF.	7928	-	7939		
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-

PLEDGER (CAYCE 7650)														CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.															
WISCH-SAINT UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 086109 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLEDGER (FRI0 6500-6800)														CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.															
PLEDGER GAS FIELD UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 007865 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 6676															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 007868 COMPL. DATE 04/29/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 007874 COMPL. DATE 08/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 007876 COMPL. DATE 09/18/1946 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 007878 COMPL. DATE 02/04/1950 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLEDGER (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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 007885 COMPL. DATE 07/05/1952 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 29 RRCID -> 007890 COMPL. DATE 03/15/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455														
11	9450 X	7235	-0-	-2215	-0-	1103	1	6093	2	Y	35	29	1	30
						39	9							
12	9765 X	5969	-0-	-3796	-0-	936	1	5013	2	Y	18	25	1	23
						20	9							
01	9765 X	7578	-0-	-2187	-0-	1175	1	6374	2	Y	26	23	1	26
						29	9							
02	8316 X	7079	-0-	-1237	-0-	902	1	6153	2	Y	22	23	1	25
						24	9							
03	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	1283	1	9301	2	Y	28	23	1	30
						31	9							
*04	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	1245	1	9411	2	Y	45	66	1	9
						50	9							
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
PLEDGER GU 1				WELL #:		2	RRCID -> 189218		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7011 - 7014		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:		50	RRCID -> 228438		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 6698 - 6700		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:		51	RRCID -> 263101		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6695 - 6705		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
PLEDGER (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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

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 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLEDGER (MIOCENE 4700)			71940 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
MCFARLAND, ROBERT ET AL			WELL #:	6 C	RRCID -> 085541	COMPL. DATE 10/10/1979	TOTAL DEPTH 7165	PERF. 4684 - 4695						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MCFARLAND, ROBERT ET AL			WELL #:	7	RRCID -> 110436	COMPL. DATE 01/06/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 4678 - 4692						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
POINT BOLIVAR, N. (S-7)			72138 675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
STATE TRACT 343			WELL #:	14	RRCID -> 184684	COMPL. DATE 10/13/2000	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 8429 - 8435						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
POINT BOLIVAR, N (12300)			72138 839	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 055546	COMPL. DATE 05/03/1973	TOTAL DEPTH 12550	PERF. N/A						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

POINT BOLIVAR, N (12300) //CONT.// 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375														
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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874														
ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293														
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	11	4	4	9	N	4			282
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2	9	N	2			284
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	4	4	9	N	4			288
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15	4	3	9	N	3			291
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2			293
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			293
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072														
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	32	3	328	9	N	298			488
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	21	3	24	9	N	22			510
01	155 N	24	-0-	-131	-0-	18	3	6	9	N	5			515
02	224 N	22	-0-	-202	-0-	14	3	8	9	N	7			522
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			522
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25	3	191	9	N	174	278	1	418
BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100														
11	150 N	71	-0-	-79	-0-	36	3	35	9	N	32			355
12	217 N	15	-0-	-202	-0-	11	3	4	9	N	4			359
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	105	3	57	9	N	52	181	1	230
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-			230
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	229	3	73	9	N	66			296
*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	215	3	54	9	N	49	84	1	261
POPEYE (WILCOX K SAND) 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PORT ACRES (HACK. 9600) 72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874														
WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208

06/16/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 899

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)				72379 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
LGDC CORPORATION				500227														
WILSON JR. HIGH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	270805	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL	DEPTH	8578	PERF.	9714	-	9734		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
PORT ARTHUR (HACKBERRY)				72398 775	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. LAUREN				247836														
				WELL #:	1	RRCID ->	201789	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	11280	-	11300		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	150	149	1			60	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						N	-0-					60	
02	2800 X	2305	-0-	-495	-0-	2184	2	121	9		N	110					170	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	142	1			28	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
PORT NECHES				72441 001	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE					
BEND PETROLEUM CORP. STARK				064129														
				WELL #:	19	RRCID ->	256991	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL	DEPTH	8575	PERF.	8034	-	8185		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TORRENT OIL LLC				862645														
KUHN, H. J. TR 2				WELL #:	19	RRCID ->	069481	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL	DEPTH	2354	PERF.	1354	-	1371		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
POLK, J.V. B 0/A				WELL #:	31	RRCID ->	076732	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL	DEPTH	6333	PERF.	3322	-	3327		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
POLK-KUHN-GLASS				WELL #:	4	RRCID ->	201189	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL	DEPTH	8075	PERF.	2370	-	2380		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)				72443 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE			
TORRENT OIL LLC				862645											
POLK, J. V., -A-				WELL #: 11		RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8094 - 8230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
STARK, W. H., -B-				WELL #: 21		RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH		8667 PERF. 8408 - 8452			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PORTER'S CREEK (YEGUA)				72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
RICHTER-NILES				WELL #: 1		RRCID -> 130070		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7737 - 7829			
11	2702 N	2613	-0-	-89	-0-	98	1	2507	2	N	7				62
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	96	1	2257	2	N	5				67
01	3100 X	2328	-0-	-772	-0-	86	1	2230	2	N	11				78
02	2800 X	1424	-0-	-1376	-0-	12	9	1356	2	N	6				84
03	3100 X	2614	-0-	-486	-0-	61	1	2506	2	N	13				97
04	2610 X	2155	-0-	-455	-0-	7	9	2064	2	N	8				105
HAHN, PETER H. ET AL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 132219		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7701 - 7740			
11	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	222	1	5705	2	N	19				198
12	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	21	9	5299	2	N	8	175	1		31
01	5859 X	5464	-0-	-395	-0-	225	1	5242	2	N	18				49
02	5544 X	3561	-0-	-1983	-0-	9	9	3394	2	N	12				61
03	6138 X	5671	-0-	-467	-0-	202	1	5448	2	N	17				78
04	5940 X	5230	-0-	-710	-0-	13	9	5018	2	N	11				89
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 132532		COMPL. DATE 10/31/1989		TOTAL DEPTH		8127 PERF. 7765 - 7837			
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	126	1	3243	2	N	14				118
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	15	9	3014	2	N	19				137
01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	128	1	2952	2	N	22				159
02	2632 X	1966	-0-	-666	-0-	21	9	1875	2	N	5				164
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	114	1	2970	2	N	12				176
*04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	24	9	2858	2	N	20	181	1		15

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. CARRIERE-HENDERSON															//CONT.// 72481 500 //CONT.// 263701 WELL #: 1															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WHARTON														
															RRCID -> 133688															COMPL. DATE 01/05/1990															TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775																													
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	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	201 6 9	1	5164	2	N	5	180	1			42																																																										
12	4991 X	4766	-0-	-225	-0-	193 13 9	1	4560	2	N	12					54																																																										
01	5208 X	4631	-0-	-577	-0-	171 21 9	1	4439	2	N	19					73																																																										
02	4704 X	3104	-0-	-1600	-0-	134 19 9	1	2951	2	N	17					90																																																										
03	5208 X	5071	-0-	-137	-0-	182 26 9	1	4863	2	N	24					114																																																										
04	5040 X	4560	-0-	-480	-0-	174 12 9	1	4374	2	N	11					125																																																										
BELL FARM															WELL #: 1															RRCID -> 134106															COMPL. DATE 03/03/1990															TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758														
11	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	207 29 9	1	5310	2	N	26					168																																																										
12	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	193 15 9	1	4544	2	N	14					182																																																										
01	5456 X	4674	-0-	-782	-0-	172 29 9	1	4473	2	N	26	179	1			29																																																										
02	4928 X	3395	-0-	-1533	-0-	146 33 9	1	3216	2	N	30					59																																																										
03	5456 X	4964	-0-	-492	-0-	178 31 9	1	4755	2	N	28					87																																																										
04	5280 X	4518	-0-	-762	-0-	172 32 9	1	4314	2	N	29					116																																																										
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL															WELL #: 1															RRCID -> 134366															COMPL. DATE 12/15/1989															TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790														
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	75 14 9	1	1922	2	N	13					88																																																										
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	75 9 9	1	1774	2	N	8					96																																																										
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	67 19 9	1	1746	2	N	17					113																																																										
02	1624 N	1258	-0-	-366	-0-	54 12 9	1	1192	2	N	11					124																																																										
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	68 15 9	1	1830	2	N	14					138																																																										
04	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	63 22 9	1	1591	2	N	20					158																																																										
CARRIERE, EVELYN C. ET AL															WELL #: 1															RRCID -> 135650															COMPL. DATE 08/02/1990															TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815														
11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	147 8 9	1	3769	2	N	7					97																																																										
12	3782 X	3626	-0-	-156	-0-	147 8 9	1	3471	2	N	7					104																																																										
01	4123 X	3596	-0-	-527	-0-	133 11 9	1	3452	2	N	10					114																																																										
02	3724 X	2469	-0-	-1255	-0-	107 3 9	1	2359	2	N	3					117																																																										
03	4123 X	3804	-0-	-319	-0-	137 13 9	1	3654	2	N	12					129																																																										
04	3930 X	3503	-0-	-427	-0-	134 11 9	1	3358	2	N	10					139																																																										

PORTER'S CREEK (YEGUA)													CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
MEEK, ROBERT E.														
//CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 263701														
WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809														
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	725 N	725	-0-	-0-	-0-	27 1	695 2	N	3					60
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	3 9	616 2	N	3					63
01	713 N	627	-0-	-86	-0-	26 1	602 2	N	2					65
02	644 N	438	-0-	-206	-0-	23 1	413 2	N	5					70
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	2 9	691 2	N	3					73
*04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	19 1	598 2	N	5					78
						6 9								
CARRIERE-NITSCH														
WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876														
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	110 1	2817 2	N	20					175
12	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	22 9	2596 2	N	10					185
01	2976 X	2679	-0-	-297	-0-	110 1	2563 2	N	15					200
02	2744 X	1758	-0-	-986	-0-	11 9	1682 2	N	-0-					200
03	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	99 1	2786 2	N	-0-					200
*04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	17 9	2542 2	N	-0-					200
						76 1								
						104 1								
						101 1								
HOLT, JAMES I. ET UX														
WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867														
11	4320 X	3862	-0-	-458	-0-	143 1	3680 2	Y	35					92
12	4371 X	3954	-0-	-417	-0-	39 9	3769 2	Y	23					115
01	4650 X	3875	-0-	-775	-0-	160 1	3692 2	Y	37					152
02	4200 X	1895	-0-	-2305	-0-	25 9	1802 2	Y	10					162
03	4216 X	2902	-0-	-1314	-0-	142 1	2789 2	Y	8					170
04	3870 X	1676	-0-	-2194	-0-	41 9	1612 2	Y	-0-					170
						82 1								
						11 9								
						104 1								
						9 9								
						64 1								
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798														
11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	110 1	2833 2	N	4					201
12	2759 X	2656	-0-	-103	-0-	4 9	2544 2	N	4	160 1				45
01	3162 X	2633	-0-	-529	-0-	108 1	2524 2	N	11					56
02	2856 X	1970	-0-	-886	-0-	4 9	1877 2	N	7					63
03	3162 X	2762	-0-	-400	-0-	97 1	2655 2	N	7					70
04	2940 X	2534	-0-	-406	-0-	12 9	2428 2	N	8					78
						85 1								
						8 9								
						99 1								
						8 9								
						97 1								
						9 9								

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.															
HOLT, JAMES I. ET UX															
WELL #: 3												RRCID -> 176208			
COMPL. DATE 12/17/1999												TOTAL DEPTH 8120			
PERF. 7762 - 7830															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0															
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	47	1	1198	2	N	4				31
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	46	1	1092	2	N	2				33
01	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	43	1	1106	2	N	4				37
02	1176 N	778	-0-	-398	-0-	34	1	741	2	N	3				40
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	2	N	7				47
*04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	43	1	1088	2	N	6				53
						7	9								

WELL #: 1												RRCID -> 236477			
COMPL. DATE 04/22/2008												TOTAL DEPTH 8080			
PERF. 7662 - 7710															
11	2910 X	1674	-0-	-1236	-0-	393	1	1204	2	N	70				154
12	2883 X	2621	-0-	-262	-0-	387	1	2195	2	N	35				189
01	2759 X	2028	-0-	-731	-0-	39	9	1943	2	N	9				198
02	2436 X	1255	-0-	-1181	-0-	75	1	1200	2	N	1				199
03	2666 X	2225	-0-	-441	-0-	10	9	2132	2	N	12	178	1		33
04	2550 X	2158	-0-	-392	-0-	54	1	2050	2	N	24				57
						1	9								
						80	1								
						13	9								
						82	1								
						26	9								

WELL #: 2												RRCID -> 250514			
COMPL. DATE 03/25/2009												TOTAL DEPTH 7964			
PERF. 7724 - 7770															
11	2490 X	2038	-0-	-452	-0-	491	1	1506	2	N	37				85
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	41	9	2991	2	N	50				135
01	2635 X	2454	-0-	-181	-0-	527	1	2308	2	N	52				187
02	2380 X	1434	-0-	-946	-0-	55	9	1345	2	N	25				212
03	3131 X	2401	-0-	-730	-0-	89	1	2296	2	N	17	181	1		48
04	3030 X	2164	-0-	-866	-0-	57	9	2042	2	N	37				85
						61	1								
						28	9								
						86	1								
						19	9								
						81	1								
						41	9								

WELL #: 3												RRCID -> 251328			
COMPL. DATE 08/06/2009												TOTAL DEPTH 7863			
PERF. 7700 - 7752															
11	1740 N	1284	-0-	-456	-0-	316	1	967	2	N	1				28
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	1	9	1848	2	N	10				38
01	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	326	1	1425	2	N	10				48
02	1204 N	943	-0-	-261	-0-	11	9	890	2	N	12				60
03	2170 N	1609	-0-	-561	-0-	55	1	1535	2	N	15				75
04	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	40	1	1367	2	N	10				85
						13	9								
						57	1								
						17	9								
						54	1								
						11	9								

PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.// 72481 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701														
HOLT			WELL #: 1			RRCID -> 255263			COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814					
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 CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARRIERE-HENDERSON G.U.				WELL #: 1		RRCID -> 255264			COMPL. DATE 01/18/2010			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS				WELL #: 2		RRCID -> 263240			COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHTER-NILES				WELL #: 2		RRCID -> 265207			COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877					
11	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	404	1	10371	2	N	86						179
						95	9										
12	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	486	1	11460	2	N	98	181	1				96
						108	9										
01	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	437	1	11352	2	N	142						238
						156	9										
02	10136 X	6921	-0-	-3215	-0-	296	1	6550	2	N	68	186	1				120
						75	9										
03	12059 X	11892	-0-	-167	-0-	423	1	11320	2	N	135	177	1				78
						149	9										
04	11670 X	11663	-0-	-7	-0-	442	1	11083	2	N	125						203
						138	9										

GROESBECK HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 265473			COMPL. DATE 11/30/2011			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PAVLIK GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 271063			COMPL. DATE 10/25/2012			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)															72481 900															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WHARTON														
FAULCONER, VERNON E., INC.															263701																																																											
HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 273502															COMPL. DATE 11/15/2012															TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																			
11	12	01	02	03	04											N	-0-						-0-																																																			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																			
PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)															72483 900															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WHARTON														
TMR EXPLORATION, INC.															834097																																																											
COUEY-HARFST GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 222307															COMPL. DATE 08/03/2006															TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209														
11	12	01	02	03	04											N	18						53																																																			
11	593	X	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2	20	9	N	18							53																																																			
12	558	X	466	-0-	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2	10	9	N	9							62																																																			
01	558	X	274	-0-	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2	31	9	N	28							90																																																			
02	560	X	99	-0-	-0-	-461	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-							90																																																			
03	620	X	393	-0-	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2	15	9	N	14							104																																																			
04	600	X	338	-0-	-0-	-262	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2	11	9	N	10							114																																																			
COUEY-HARFST GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 234596															COMPL. DATE 03/21/2007															TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260														
11	12	01	02	03	04											N	-0-						-0-																																																			
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-							-0-																																																			
12	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																			
01	186	N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																			
02	112	N	-0-	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																			
POTTHAST (FRIO "L" SAND)															72681 205															NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: MATAGORDA														
REMORA OPERATING, LLC															701613																																																											
GRAFF															WELL #: 1															RRCID -> 193043															COMPL. DATE 10/29/2003															TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372														
11	12	01	02	03	04											N	NO RPT						-0-																																																			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																			
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)															72681 250															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: MATAGORDA														
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC															197688																																																											
WEST BLESSING															WELL #: 1															RRCID -> 242361															COMPL. DATE 06/21/2008															TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894														
11	12	01	02	03	04											N	-0-						-0-																																																			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																			

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA											
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688											
WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908											
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24
GTG OPERATING, LLC 337080											
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142											
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	21	1	56	2	113
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	29	1	58	2	113
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	59	2	113
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	98	1	98	2	113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	113
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	113
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920											
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	1666	1	3211	2	328
							164	9			
12	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	1833	1	3230	2	136
							179	9			
01	5208	X	4147	-0-	-1061	-0-	814	1	3151	2	121
							182	9			
02	4844	X	1519	-0-	-3325	-0-	183	1	1219	2	47
							117	9			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	47
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-				N	47
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768											
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	61	1	117	2	85
							15	9			
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	58	1	123	2	237
							167	9			
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	159	1	229	2	251
							15	9			
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	204	2	267
							18	9			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	267
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	267
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852											
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	1

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080														
EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 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 AMT CODE AMT CODE											
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	460	1	1014	2	N	115	185	1	47
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	127	9	911	2	N	316	179	1	184
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	458	1	971	2	N	70			254
*02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	348	9	644	2	N	62	166	1	150
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	553	1							150
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77	9			N	NO RPT			150
						97	1							
						68	9							
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279747 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			87
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
REMORA OPERATING, LLC 701613 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969														
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3217	3	86	9	Y	78	130	1	322
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	125	1	3730	3	Y	101			423
01	2976 X	2719	-0-	-257	-0-	111	9	97	9	Y	88	147	1	364
02	3080 X	1709	-0-	-1371	-0-	2622	3	54	9	Y	49			413
03	3968 X	2300	-0-	-1668	-0-	1655	3	97	9	Y	88	159	1	342
04	3840 X	1902	-0-	-1938	-0-	2203	3	100	9	Y	91	79	1	354
						1802	3							
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)				//CONT.//	72681 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.//	701613													
TRULL				WELL #:	3	RRCID ->	199612	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.10153	- 11014				
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
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3	14	9	Y	13	22	1			79
12	496 N	494	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	13					92
								14	9									
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	467	3	18	9	Y	16	26	1			82
02	532 N	462	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	448	3	14	9	Y	13					95
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	642	3	29	9	Y	26	46	1			75
*04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3	29	9	Y	26	22	1			79
TRULL				WELL #:	5	RRCID ->	204611	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.10640	- 11111				
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	3	135	9	N	123	178	1			92
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1210	3	N	115					207
								127	9									
01	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	1245	3	131	9	N	119	178	1			148
02	1288 N	960	-0-	-328	-0-	-0-	-0-	874	3	86	9	N	78					226
03	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	1023	3	132	9	N	120	97	1			249
04	1320 N	1142	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	1021	3	121	9	N	110	48	1			311
TRULL				WELL #:	6	RRCID ->	205597	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL	DEPTH	11436	PERF.10355	- 10847				
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3	6	9	N	5	32	1			139
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	N	2					141
								2	9									
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	N	5					146
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3	9	9	N	8					154
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-	34	1			120
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3	6	9	N	5	17	1			108
PRAIRIE BELL (11000)					72869 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
FLETCHER OPERATING, LLC					273611													
GLASSCOCK RANCH A				WELL #:	4	RRCID ->	249254	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL	DEPTH	11225	PERF.10692	- 10700				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK RANCH B				WELL #:	1	RRCID ->	251254	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10390	- 10466				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
GLASSCOCK RANCH A				WELL #:	3	RRCID ->	251901	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10774	- 10782				
11	810 N	770	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	63	1	707	3	N	-0-					276
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	601	3	N	-0-					276
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	623	3	N	-0-					276
02	728 N	642	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	118	1	524	3	N	-0-					276
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	680	3	N	-0-					276
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	556	3	N	-0-					276

PRAIRIE BELL (11000) FLETCHER OPERATING, LLC GLASSCOCK RANCH D				//CONT.// 72869 500 //CONT.// 273611 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
				RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10752 - 10760									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK RANCH B				WELL #: 2		RRCID -> 258524		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10434 - 10496							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
GLASSCOCK RANCH A				WELL #: 6		RRCID -> 260023		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10752 - 10762							
11	8100	X	2861	-0-	-5239	-0-	235	1	2626	3	N	-0-							443
12	8370	X	2083	-0-	-6287	-0-	206	1	1877	3	N	-0-							443
01	8370	X	4025	-0-	-4345	-0-	426	1	3599	3	N	-0-							443
02	4760	X	1946	-0-	-2814	-0-	357	1	1589	3	N	-0-							443
03	3131	X	1921	-0-	-1210	-0-	373	1	1529	3	N	17	336	1					124
							19	9											
04	3900	X	804	-0-	-3096	-0-	189	1	614	3	N	1							125
							1	9											
MESSY OIL AND GAS, LLC OWENS				562067 WELL #: 1		RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12062 - 12071							
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1335	2	61	9	N	55							305
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1160	2	46	9	N	42							347
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1303	2	42	9	N	38							385
*08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1401	2	61	9	N	55	359	1					81
*09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1793	2	72	9	N	65							146
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1468	2	99	9	N	90	144	1					92
*11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2463	2	105	9	N	95	171	1					16
*12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2611	2	118	9	N	107							123
*01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2346	2	153	9	N	139							262
*02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2122	2	90	9	N	82	306	1					38
*03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2249	2	136	9	N	124							162
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1870	2	140	9	N	127							289
PROLINE ENERGY RESOURCES INC PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU				681327 WELL #: 1		RRCID -> 055313		COMPL. DATE 03/06/1973		TOTAL DEPTH 11318		PERF.10991 - 11052							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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	
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
PRIHODA (YEGUA)										73175 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON	
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC										747002					
RASMUSSEN										WELL #: 7	RRCID -> 213251	COMPL. DATE 08/27/2005	TOTAL DEPTH 7948	PERF. 7666 - 7701	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
PROVIDENT CITY (4100)										73293 916	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP										251729					
SCRAM										WELL #: 1	RRCID -> 154611	COMPL. DATE 06/12/1995	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 4370 - 4374	
11	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	-0-	5145	2		N	-0-				-0-
12	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	-0-	5614	2		N	-0-				-0-
01	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	-0-	5632	2		N	-0-				-0-
02	4256 X	2977	-0-	-1279	-0-	-0-	2977	2		N	-0-				-0-
03	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	-0-	4798	2		N	-0-				-0-
*04	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	-0-	5262	2		N	-0-				-0-
QUINN (-B- SAND)										73802 090	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
GALLOWAY ENERGY CO.										293303					
QUINN										WELL #: 1	RRCID -> 265778	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6390 - 6398	
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				40
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				40
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				40
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-				40
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				40
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				40
QUINN (6050)										73802 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
GALLOWAY ENERGY CO.										293303					
QUINN, B. E.										WELL #: 2	RRCID -> 216353	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 12518	PERF. 6048 - 6054	
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-				40
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-				40
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	N	1			41
02	756	N	645	-0-	-111	-0-	645	2		N	-0-				41
03	744	N	487	-0-	-257	-0-	487	2		N	-0-				41
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-				41

QUINN (6230)			73802 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY								
GALLOWAY ENERGY CO.			293303																	
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT			WELL #: 1			RRCID -> 130569			COMPL. DATE 02/16/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570								
M	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
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
R-B (WOODBINE)			73942 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK								
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213																	
SOUTHLAND PAPER MILL			WELL #: 1			RRCID -> 058225			COMPL. DATE 03/07/1974			TOTAL DEPTH 12843 PERF.12431 - 12566								
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RABEL (7600)			74097 475			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO								
SUNDOWN ENERGY LP			829482																	
RABEL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 095120			COMPL. DATE 07/23/1981			TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614								
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RABEL (7650)			74097 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO								
SUNDOWN ENERGY LP			829482																	
RABEL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 144157			COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)			74106 080			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN								
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP			252470																	
PAINE, ROBERT G.			WELL #: 44			RRCID -> 206261			COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888								
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	1				Y	-0-						-0-	
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1				Y	-0-						-0-	
01	837	N	451	-0-	-386	-0-	451	1				Y	-0-						-0-	
02	1008	N	233	-0-	-775	-0-	233	1				Y	-0-						-0-	
03	589	N	304	-0-	-285	-0-	304	1				Y	-0-						-0-	
04	DLQ G-10		307	-0-	307	-0-	307	1				Y	-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			
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AUSTIN COLLEGE			WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3180 - 3196			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA			WELL #: 15		RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331		PERF. 3212 - 3286			
11	3000	N	3691	-0-	691	691	3691	1		N	-0-			-0-
12	2799	N	2108	-0-	-691	-0-	2108	1		N	-0-			-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	1		N	-0-			-0-
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	1		N	-0-			-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	1		N	-0-			-0-
*04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	1		N	-0-			-0-

AUSTIN COLLEGE			WELL #: 38		RRCID -> 271147		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 3080 - 3090			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RACCOON BEND (SPARTA)			74106 840		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: AUSTIN					
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC			848561											
SHERROD			WELL #: 1		RRCID -> 285255		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 6778		PERF. 5553 - 5564			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15	1	53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	59	1	-0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)			74106 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN					
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC			848561											
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 260650		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6955 - 6977			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			23

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) FAULCONER, VERNON E., INC. RASMUSSEN			74264 400 263701	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON									
WELL #:			1	RRCID -> 184704			COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH		7954	PERF. 7721 - 7736						
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RASMUSSEN LANGE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 271091			COMPL. DATE 09/15/2012			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7726 - 7732			
11	7170	X	6926	-0-	-244	-0-	600	1	6271	2	N	50						160	
12	7316	X	6854	-0-	-462	-0-	55	9	6189	2	N	41						201	
01	7316	X	6163	-0-	-1153	-0-	45	9	5577	2	N	42	171	1				72	
02	6468	X	4183	-0-	-2285	-0-	46	9	3820	2	N	39						111	
03	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	320	1	6924	2	N	46						157	
04	6930	X	6693	-0-	-237	-0-	43	9	6042	2	N	46						203	
							620	1											
							51	9											
							600	1											
							51	9											
FIELD PETROLEUM CORP. BAIN					266906 WELL #:	1A	RRCID -> 178204			COMPL. DATE 01/20/2000			TOTAL DEPTH		8250	PERF. 7546 - 7592			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82	
RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) DAYLIGHT PETROLEUM LLC ATLANTIC SINCLAIR FEE					74408 228 208171	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER							
WELL #:			9	RRCID -> 242355			COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH		6110	PERF. 5397 - 5399						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) DAYLIGHT PETROLEUM LLC ATLANTIC SINCLAIR FEE					74408 260 208171	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER							
WELL #:			9	RRCID -> 228622			COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH		6110	PERF. 5522 - 5527						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

RAMSEY (8600 WILCOX)				74471 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
HERDER, GEORGE				WELL #: 1		RRCID -> 158027		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8611 - 8615			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1920	2	77	9	N	70	181	1		211
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1831	2	88	9	N	80				291
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1905	2	120	9	N	109	184	1		216
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1278	2	52	9	N	47				263
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2072	2	106	9	N	96	177	1		182
*04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1952	2	85	9	N	77	177	1		82
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			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RAMSEY (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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
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			
11	2550	3349	-0-	799	4620	78	1	3229	2	N	38	142	1		71
						42	9								
12	2635	-0-	-0-	-2635	1985					N	-0-				71
01	1985 R	-0-	-0-	-1985	-0-					N	-0-				71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
04	2550	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT				71

RAMSEY, E. (WILCOX 9350)				74473 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
POOLE				WELL #:	1	RRCID -> 047134	COMPL. DATE 06/05/1993	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9332	-	9342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINTERMANN				WELL #:	2	RRCID -> 050040	COMPL. DATE 01/29/1985	TOTAL DEPTH 10844	PERF. 3566	-	3600			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMSEY, E. (WILCOX 9370)				74473 430	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
PRIESMEYER, L.				WELL #:	1	RRCID -> 158691	COMPL. DATE 04/22/1996	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9368	-	9372			
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	29 1	1002 2	N		10				55
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	11 9	481 2	N		11				66
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29 1	464 2	N		11				77
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12 9	266 2	N		11				88
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	227 2	N		3				91
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	12 9		N		NO RPT				91
RAMSEY, E. (WILCOX 10300)				74473 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
ZAHRADNICK, ALFRED				WELL #:	1	RRCID -> 091859	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 10271	-	10276			
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	108 1	1933 2	N		48	148 1			39
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	53 9	1383 2	N		26				65
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	104 1	937 2	N		27				92
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	29 9	607 2	N		15				107
*03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	76 1	1174 2	N		27				134
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	17 9		N		NO RPT				134

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)													74473 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP													521516					
PRIESMEYER "A"													WELL #: 2	RRCID -> 214235	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 10702 - 10710	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RANGER A (YEGUA)													74681 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
PALEO OIL COMPANY LLC													635131					
RANGER A													WELL #: 01	RRCID -> 286773	COMPL. DATE 06/16/2017	TOTAL DEPTH 3802	PERF. 3066 - 3072	
11	0	W	17421	-0-	17421	33065	17421	2			N	-0-					-0-	
12	0	W	15269	-0-	15269	48334	15269	2			N	-0-					-0-	
01	0	W	13549	-0-	13549	61883	13549	2			N	-0-					-0-	
02	0	W	17488	-0-	17488	79371	17488	2			N	-0-					-0-	
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	79371					N	NO RPT					-0-	
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	79371					N	NO RPT					-0-	
RANKIN (COOK MTN. IV)													74691 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
FAULCONER, VERNON E., INC.													263701					
MCWHORTER													WELL #: 1	RRCID -> 196792	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9155 - 9195	
11	14490	X	14274	-0-	-216	-0-	600	1	13557	2	N	106	192	1			139	
12	14477	X	14325	-0-	-152	-0-	117	9	13556	2	N	135	190	1			84	
01	15469	X	14218	-0-	-1251	-0-	620	1	13393	2	N	186	181	1			89	
02	13972	X	13525	-0-	-447	-0-	205	9	12843	2	N	111					200	
03	15469	X	13555	-0-	-1914	-0-	560	1	12846	2	N	81	184	1			97	
04	14280	X	13500	-0-	-780	-0-	122	9	12789	2	N	101	168	1			30	
BABY RUTH													WELL #: 1	RRCID -> 226692	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 9148 - 9237	
11	24810	X	22420	-0-	-2390	-0-	2400	1	19732	2	N	262	377	1			124	
12	25606	X	25259	-0-	-347	-0-	288	9	22372	2	N	370	349	1			145	
01	25079	X	23227	-0-	-1852	-0-	2480	1	20378	2	N	335	378	1			102	
02	22652	X	20107	-0-	-2545	-0-	407	9	17646	2	N	274	182	1			194	
03	25265	X	24938	-0-	-327	-0-	2160	1	22055	2	N	366	370	1			190	
04	24450	X	22722	-0-	-1728	-0-	301	9	20047	2	N	323	358	1			155	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327					
HOLMES													WELL #: 1A	RRCID -> 209682	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9487 - 9627	
11	3000	N	3117	-0-	117	117	3117	2			N	-0-					273	
12	3065	N	2948	-0-	-117	-0-	2948	2			N	-0-					273	
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					273	
02	1372	N	384	-0-	-988	-0-	384	2			N	-0-					273	
03	2511	X	2046	-0-	-465	-0-	2029	2	17	9	N	15					288	
04	2430	X	981	-0-	-1449	-0-	981	2			N	-0-					288	

RANKIN (COOK MTN. IV)														CNTY: HARRIS											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																									
HCWD-58																									
														//CONT.//	74691 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
														//CONT.//	681327										
														WELL #:	1	RRCID -> 210921			COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640			
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				
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1039 2			N	-0-						200				
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			983 2			N	-0-						200				
01		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1804 2			N	-0-						200				
02		448 N	341	-0-	-107	-0-	-0-	-0-			341 2			N	-0-						200				
03		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1804 2	22	9	N	20						220				
04		960 N	873	-0-	-87	-0-	-0-	-0-			873 2			N	-0-						220				
RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)														CNTY: HARRIS											
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.																									
THARP, KATHLEEN																									
														WELL #:	2	RRCID -> 142134			COMPL. DATE 05/26/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60				
THARP, KATHLEEN																									
														WELL #:	3	RRCID -> 143233			COMPL. DATE 10/23/1992			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44				
RANKIN (DY 8050 SAND)														CNTY: HARRIS											
CRISCO OPERATING LLC																									
THARP																									
														WELL #:	2	RRCID -> 202750			COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
RANKIN (REKLAW)														CNTY: HARRIS											
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.																									
NUNAN																									
														WELL #:	1	RRCID -> 249236			COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 12005 PERF. 11589 - 11699			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

RAPTOR (YEGUA)				74759 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POLK			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
RAPTOR A				WELL #: 01	RRCID -> 283935	COMPL. DATE 02/07/2017	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2580	-	2592
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
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
RAPTOR B				WELL #: 1	RRCID -> 285354	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 3102	PERF. 2618	-	2630
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)				74807 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
AKG OPERATING COMPANY				009566						
JOANN				WELL #: 1	RRCID -> 263401	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9320	-	9323
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RATTLESNAKE MOUND (5260)				74821 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ACE FIELD SERVICES, INC.				003526						
SWEET, E. A. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 142125	COMPL. DATE 07/28/1992	TOTAL DEPTH 7186	PERF. 5259	-	5261
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RATTLESNAKE MOUND (5350)				74821 477	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA			
ACE FIELD SERVICES, INC.				003526						
I P FARMS -N-				WELL #: 1	RRCID -> 141298	COMPL. DATE 07/18/1991	TOTAL DEPTH 12181	PERF. 5669	-	5674
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED				02/15/2019						

RATTLESNAKE MOUND (6400) CIMARRON ENGINEERING, LLC BLACKSTONE 156				74821 700 153471 WELL #:	1	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
				RRCID -> 289172		COMPL. DATE 03/08/2020	TOTAL DEPTH 6801	PERF. 6963	-		6970					
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
11	19110 #	3778	-0-	-15332	-0-	2069	2	1709	9	N	1554	1315	1			397
12	19747 #	929	-0-	-18818	-0-	868	2	61	9	N	55	253	1			199
01	19747 #	4754	-0-	-14993	-0-	2789	2	1965	9	N	1786	1734	1			251
02	12068 #	5271	-0-	-6797	-0-	3365	2	1906	9	N	1733	1760	1			224
03	12958 #	6265	-0-	-6693	-0-	4630	2	1635	9	N	1486	1427	1			283
*04	5663 R	5663	-0-	-0-	-0-	4111	2	1552	9	N	1411	1610	1			84
RATTLESNAKE MOUND (7000) KEBO OIL & GAS, INC. BLACKSTONE				74821 782 453170 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
				RRCID -> 284526		COMPL. DATE 04/16/2018	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6776	-		6779					
11	9060	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					197
12	3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-	197	7			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LTS OIL & GAS STATE LEASE 66709				511745 WELL #:	1	RRCID -> 154600	COMPL. DATE 05/23/1995	TOTAL DEPTH 12631	PERF. 7149	-		7159				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAVEN FOREST (10200) RAVEN FOREST OPERATING, LLC RAVEN FOREST UNIT A				74870 100 694971 WELL #:	8	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY					
				RRCID -> 290584		COMPL. DATE 12/04/2020	TOTAL DEPTH 9322	PERF.10200	-		10210					
12	0	14169	-0-	14169	14169	230	1	8882	2	N	4597	4397	1			200
01	0	36699	-0-	36699	50868	5057	9									
02	8400	31917	-0-	23517	74385	812	1	31728	2	N	3781	3720	1			261
03	37200	32176	-0-	-5024	69361	4159	9									
*04	70145	18392	-0-	-51753	17608	932	1	28039	2	N	2678	2600	1			339
						2946	9									
						780	1	28405	2	N	2719	2701	1			357
						2991	9									
						724	1	15867	2	N	1637	1861	1			133
						1801	9									
RAVEN FOREST (11300) RAVEN FOREST OPERATING, LLC USA-RAVEN FOREST				74870 500 694971 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
				RRCID -> 251202		COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 16412	PERF.11286	-		11318					
11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	185	1	3438	2	Y	2					62
12	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	160	1	6172	2	Y	7					69
01	4774 X	3102	-0-	-1672	-0-	77	1	3005	2	Y	18					87
02	4312 X	1682	-0-	-2630	-0-	54	1	1625	2	Y	3					90
03	4247 X	1172	-0-	-3075	-0-	31	1	1139	2	Y	2					92
04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-	2	9			Y	147					233

RAVEN FOREST (11300)													CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC														
USA-RAVEN FOREST														
//CONT.// 74870 500														
//CONT.// 694971														
WELL #: 4														
RRCID -> 281392														
COMPL. DATE 09/20/2016														
TOTAL DEPTH 11426														
PERF.11400 - 11420														
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	
11	20730 X	13357	-0-	-7373	-0-	680 1	12625 2	Y	47	171 1			53	
12	21938 X	21938	-0-	-0-	-0-	553 1	21335 2	Y	45				98	
01	17980 X	10771	-0-	-7209	-0-	267 1	10459 2	Y	41				139	
02	14756 X	5414	-0-	-9342	-0-	173 1	5210 2	Y	28				167	
03	11625 X	11128	-0-	-497	-0-	296 1	10785 2	Y	43				210	
04	11250 X	7591	-0-	-3659	-0-	330 1	7227 2	Y	31	176 1			65	

RAVEN FOREST (TAYLOR)													CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC														
RAVEN FOREST UNIT A														
WELL #: 7														
RRCID -> 290151														
COMPL. DATE 05/21/2020														
TOTAL DEPTH 16538														
PERF.15924 - 15944														
11	25320	9219	-0-	-16101	725	468 1	8678 2	N	66	181 1			87	
12	16319 R	15594	-0-	-725	-0-	391 1	15080 2	N	112				199	
01	20026 #	7080	-0-	-12946	-0-	177 1	6903 2	N	-0-				199	
02	14588 #	5412	-0-	-9176	-0-	174 1	5224 2	N	13	182 1			30	
03	15593 #	6851	-0-	-8742	-0-	183 1	6666 2	N	2				32	
04	15090 #	5509	-0-	-9581	-0-	237 1	5200 2	N	65				97	

RAYWOOD (COOK MTN.)													CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL														
WELL #: 4														
RRCID -> 008070														
COMPL. DATE 04/29/1998														
TOTAL DEPTH 12485														
PERF.11741 - 11863														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)													CNTY: LIBERTY	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
LURA MIRE 'A'														
WELL #: 1														
RRCID -> 280172														
COMPL. DATE 09/30/2014														
TOTAL DEPTH 11913														
PERF.11158 - 11190														
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	267 1	322 2	N	56	183 1			87	
12	713 N	608	-0-	-105	-0-	183 1	351 2	N	67				154	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	74 9	298 2	N	63				217	
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	43 1	1000 2	N	46	181 1			82	
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	69 9		N	NO RPT				82	
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	51 9		N	NO RPT				82	

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)										CAPACITY					CNTY: LIBERTY									
WESTERN ENERGY GROUP, LLC																								
MORRIS, E.																								
WELL #: 11										RRCID -> 177513					COMPL. DATE 02/21/2000									
										TOTAL DEPTH 11225					PERF.10864 - 10952									
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								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					22							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					22							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					22							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					22							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					22							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					22							
HOLBROOK										WELL #: 1					RRCID -> 181880									
										COMPL. DATE 01/23/2001					TOTAL DEPTH 11086									
										PERF.10879 - 10986														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
MITCHELL, LEON										WELL #: 1					RRCID -> 182273									
										COMPL. DATE 03/24/2001					TOTAL DEPTH 11225									
										PERF.11014 - 11164														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17							
RAYWOOD (COOK MTN. 11200)										74993 520 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIBERTY				
FAULCONER, VERNON E., INC.										263701														
CALLISON GAS UNIT 1										WELL #: 2ST					RRCID -> 206138					COMPL. DATE 11/11/2004				
															TOTAL DEPTH 13753					PERF.11760 - 11806				
11	2730 X	2491	-0-	-239	-0-	600	1	1858	2	N	30						130							
12	2821 X	2484	-0-	-337	-0-	33	9	1827	2	N	34						164							
01	2697 X	2426	-0-	-271	-0-	600	1	1781	2	N	41	177	1				28							
02	2436 X	2212	-0-	-224	-0-	45	9	1626	2	N	24						52							
03	2480 N	2384	-0-	-96	-0-	560	1	1733	2	N	28						80							
*04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	26	9	1717	2	N	35						115							
						620	1																	
						31	9																	
						39	9																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327														
CARRIZO-APACHE 1A UNIT										WELL #: 2					RRCID -> 212368					COMPL. DATE 09/12/2005				
															TOTAL DEPTH 12064					PERF.12438 - 12524				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38							

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)														//CONT.//		74993 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
SILVERBROOK OPERATING, LLC														781922											
HANKAMER														WELL #:		1ST	RRCID -> 192620		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11736 - 11746		
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					429				
12		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					429				
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					429				
02		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					429				
03		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					429				
04		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					429				
HANKAMER-PICKETT														WELL #:		1	RRCID -> 242998		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11355		PERF.11080 - 11150		
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					27				
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					27				
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					27				
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					27				
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					27				
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					27				
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		
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
TEXACO FEE "B"														WELL #:		3	RRCID -> 212211		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13525		PERF.13145 - 13264		
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
TEXACO FEE "B"														WELL #:		4	RRCID -> 226462		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12940 - 13008		
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)														74993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC														848681											
HOLBROOK, ELLEN														WELL #:		1	RRCID -> 193538		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12095 - 12171		
11	10740	X		7568	-0-		-3172		-0-		7526	2	42	9	Y	38					169				
12	10509	X		7689	-0-		-2820		-0-		7611	2	78	9	Y	71		184	1		56				
01	8556	X		6708	-0-		-1848		-0-		6688	2	20	9	Y	18					74				
02	8120	X		5316	-0-		-2804		-0-		5285	2	31	9	Y	28					102				
03	7816	X		7816	-0-		-0-		-0-		7719	2	97	9	Y	88		186	1		4				
04	7560	X		6549	-0-		-1011		-0-		6538	2	11	9	Y	10					14				

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)					74993 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874										
BLOXSOM ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 192899	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 12430	PERF.12193	-	12251			
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	CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RAYWOOD (YEGUA 10400)					74993 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874										
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL					WELL #:	10	RRCID -> 184336	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10170	-	10524			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2
RAYWOOD (YEGUA 10,700)					74993 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874										
MITCHELL, THEO					WELL #:	1	RRCID -> 044645	COMPL. DATE 08/09/1968	TOTAL DEPTH 11002	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115
RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)					74994 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
FAULCONER, VERNON E., INC.					263701										
HEBERT, EMILE					WELL #:	2	RRCID -> 166334	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 11559	PERF.11368	-	11378			
11	4020 X	2756	-0-	-1264	-0-	211	1	2534	2	N	10				119
12	4154 X	2958	-0-	-1196	-0-	240	1	2684	2	N	31				150
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	286	1	3157	2	N	-0-				150
02	3080 X	2745	-0-	-335	-0-	221	1	2518	2	N	5				155
03	3410 X	3342	-0-	-68	-0-	213	1	3127	2	N	2				157
04	3330 X	2789	-0-	-541	-0-	180	1	2609	2	N	-0-				157

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) //CONT.// 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																		
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701																		
FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244																		
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
11	7860 X	7077	-0-	-783	-0-	545	1	6532	2	N	-0-							123
12	8122 X	7889	-0-	-233	-0-	641	1	7180	2	N	62			178	1			7
						68	9											
01	7843 X	7257	-0-	-586	-0-	603	1	6654	2	N	-0-							7
02	6748 X	3891	-0-	-2857	-0-	314	1	3577	2	N	-0-							7
03	7874 X	6604	-0-	-1270	-0-	421	1	6183	2	N	-0-							7
04	7620 X	6617	-0-	-1003	-0-	428	1	6183	2	N	5							12
						6	9											
RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) 74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																		
COSTA ENERGY, LLC 180534																		
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156																		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							37
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																		
11	8910 X	8451	-0-	-459	-0-	8173	2	278	9	N	253	380	1					53
12	9207 X	8975	-0-	-232	-0-	8689	2	286	9	N	260	176	1					137
01	9207 X	8675	-0-	-532	-0-	8378	2	297	9	N	270	339	1					68
02	8008 X	7710	-0-	-298	-0-	7444	2	266	9	N	242	181	1					129
03	8990 X	7729	-0-	-1261	-0-	7440	2	289	9	N	263	342	1					50
04	8700 X	8528	-0-	-172	-0-	8263	2	265	9	N	241							291
RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																		
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																		
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887																		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534																		
11	4350 X	1866	-0-	-2484	-0-	143	1	1717	2	Y	5							103
						6	9											
12	4495 X	599	-0-	-3896	-0-	49	1	548	2	Y	2							105
						2	9											
01	4433 X	488	-0-	-3945	-0-	41	1	447	2	Y	-0-							105
02	4004 X	3051	-0-	-953	-0-	245	1	2792	2	Y	13							118
						14	9											
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	296	1	4346	2	Y	25							143
						28	9											
*04	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	292	1	4218	2	Y	7							150
						8	9											

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681																			
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998																			
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
11		5250 X	4547	-0-	-0-	-703	-0-	-0-	4547	2			Y	-0-					83
12		5208 X	4643	-0-	-0-	-565	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-					83
01		5084 X	4676	-0-	-0-	-408	-0-	-0-	4676	2			Y	-0-					83
02		4900 X	4501	-0-	-0-	-399	-0-	-0-	4501	2			Y	-0-					83
03		4712 X	4690	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-					83
*04		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4715	2			Y	-0-					83
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874																			
MALLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052																			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
MALLETT WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776																			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) 75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																			
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																			
MITCHELL, TUER WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) 75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874																			
MALLET-MITCHELL UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925																			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

RC (JACKSON)		75011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
J. JONES		WELL #: 1		RRCID -> 250569		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 16088		PERF. 6668 - 6680	
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						102
REASONER (12600)		75057 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
POOLE		WELL #: 3		RRCID -> 197643		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12610 - 12628	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13		440
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10		450
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	190 1	270
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14		111
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		111
POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 197874		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 13104		PERF.12640 - 12654	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		74
REBEL (YEGUA)		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
NOME-DISHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 14207		PERF.13398 - 13431	
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	73 1	47 2	N	133	107 1	116
12	1643 N	422	-0-	-1221	-0-	1713 3	146 9	N	36	124 1	28
01	1240 N	453	-0-	-787	-0-	17 1	7 2	N			
02	1484 N	388	-0-	-1096	-0-	358 3	40 9	N	97	53 1	72
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	15 1	331 2	N			
04	450 N	381	-0-	-69	-0-	107 9	15 1	N	66	62 1	76
						73 9	26 1	N	184	93 1	167
						202 9	13 1	N	99	127 1	139
						109 9	259 2	N			
SUN-HARDER A		WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12679 - 12720	
11	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	675 1	430 2	N	1035	1085 1	441
12	18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	15880 3	1139 9	N	1083	1250 1	274
01	18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	749 1	342 2	N			
02	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	15770 3	1191 9	N	1008	855 1	427
03	18000 X	18000	-0-	-0-	-0-	760 1	16999 2	N	716	655 1	488
*04	16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	1109 9	631 1	N	790	966 1	312
						788 9	749 1	N			
						869 9	779 1	N	689	601 1	400
						758 9					

REBEL (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY GRAHAM TRUST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	75122 500 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON									
						RRCID ->	266641	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL	DEPTH	12285	PERF.11913	- 11946							
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
11	4620	X	4361	-0-		-259		-0-			108 253	2 9	4000	3	N	230		367	1		104
12	4774	X	4441	-0-		-333		-0-			89 243	2 9	4109	3	N	221		182	1		143
01	4774	X	3545	-0-		-1229		-0-			3388	2	157	9	N	143		185	1		101
02	4312	X	3254	-0-		-1058		-0-			3046	2	208	9	N	189					290
03	4526	X	3974	-0-		-552		-0-			3762	2	212	9	N	193		369	1		114
04	4350	X	3931	-0-		-419		-0-			3715	2	216	9	N	196		183	1		127
BUBBA 'D' GU					WELL #:	1	RRCID ->	279964	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.11860	- 11903						
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
03	0 A		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/25/2021 - WELL PLUGGED 3-25-2021																	
MCDERMOND					WELL #:	5	RRCID ->	280671	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL	DEPTH	15344	PERF.14131	- 14314						
11	67	N	67	-0-		-0-		-0-			2 54	1 3	1 10	2 9	N	9		4	1		30
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-		5	1		25
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					25
02	219	N	219	-0-		-0-		-0-			4 141	1 9	74	2	N	128		108	1		45
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-		13	1		32
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					32
RED BULL (COOK MOUNTAIN) HILCORP ENERGY COMPANY O.B. RANCH					75177 500 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON									
					WELL #:	1	RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL	DEPTH	13706	PERF.12494	- 12826						
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					202
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					202
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					202
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					202
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					202
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					202
O.B. RANCH					WELL #:	2	RRCID ->	265258	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12535	- 12563						
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					67
RED FISH REEF (AB-4) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247					75234 010 293375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS									
					WELL #:	188	RRCID ->	102549	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL	DEPTH	13799	PERF.12582	- 12586						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					205
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					205
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					205
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					205
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					205
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					205

RED FISH REEF (F-4)				75234 013	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
RFR F-4 SD UNIT				WELL #: 191	RRCID -> 109058	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 9224 - 9247			
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300						-0-
RED FISH REEF (FB A FRI0 11)				75234 039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
RFR TRACT 247				WELL #: 144	RRCID -> 081431	COMPL. DATE 03/11/1979	TOTAL DEPTH 14551	PERF.10090 - 10157			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RFR TRACT 225				WELL #: 132	RRCID -> 093316	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10090 - 10213			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GBS "A" ST 247				WELL #: 198	RRCID -> 190463	COMPL. DATE 10/04/2015	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 9664 - 9674			
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 1)				75234 052	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
RFR TRACT 246				WELL #: 213	RRCID -> 157783	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8700 - 9362			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 7)				75234 078	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
RFR TRACT 246				WELL #: 181	RRCID -> 279835	COMPL. DATE 05/31/2018	TOTAL DEPTH 11380	PERF. 9744 - 9760			
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666						38
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666						38
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666						38
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666						38
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666						38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666						38

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 247				75234 117 293375 WELL #: 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
				RRCID -> 145346	COMPL. DATE 02/05/1993	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11056	-	11068						
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22C) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				75234 130 293375 WELL #: 185	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
				RRCID -> 099996	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10878	-	11062						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			9
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 12) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247				75234 208 293375 WELL #: 23	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
				RRCID -> 144156	COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH 10761	PERF.10068	-	10090						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 19) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				75234 247 293375 WELL #: 141 U	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
				RRCID -> 052698	COMPL. DATE 05/16/1972	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10700	-	10720						
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992						Y	NO RPT			97
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992						Y	NO RPT			97
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992						Y	NO RPT			97
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992						Y	NO RPT			97
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992						Y	NO RPT			97
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992						Y	NO RPT			97
RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 13) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 247				75234 299 293375 WELL #: 199	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
				RRCID -> 144286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10837	PERF.10238	-	10266					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RFR FRI0 15 GU				WELL #: 184	RRCID -> 226731	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 11180	PERF. N/A							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772						Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 22B)				75234 312	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR TRACT 224				WELL #: 141 L	RRCID -> 008113	COMPL. DATE 02/05/1963	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10891	- 10898	
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 4)				75234 351	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR TRACT 247				WELL #: 175 U	RRCID -> 070463	COMPL. DATE 12/17/1976	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 9)				75234 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR TRACT 247				WELL #: 154DF	RRCID -> 076257	COMPL. DATE 02/23/1988	TOTAL DEPTH 11438	PERF. 9256	- 9264	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 10)				75234 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR TRACT 246				WELL #: 2	RRCID -> 037296	COMPL. DATE 09/17/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RFR TRACT 246				WELL #: 181	RRCID -> 097587	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10151	- 10318	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RFR TRACT 247				WELL #: 175-L	RRCID -> 150830	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10188	- 10208	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 11B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247				75234 429 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS								
WELL #: 23				RRCID -> 157665	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 10761	PERF. 9954	-	9960								
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB B-2B, FRI0 4) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 225				75234 533 293375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHAMBERS								
WELL #: 50				RRCID -> 156925	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9385	-	9395								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 4) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 559 293375	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS								
WELL #: 73				RRCID -> 073274	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9427	-	9433								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 9) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 585 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS								
WELL #: 174 F				RRCID -> 072526	COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH 11280	PERF. N/A										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 17) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 634 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS								
WELL #: 182				RRCID -> 097582	COMPL. DATE 08/20/1987	TOTAL DEPTH 11570	PERF. 10500	-	10521								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 19)				75234 637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375													
STATE TRACT 246				WELL #:	1	RRCID -> 206282		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 15204		PERF.13066 - 13075					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99795					N	NO RPT					12670
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99795					N	NO RPT					12670
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99795					N	NO RPT					12670
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99795					N	NO RPT					12670
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99795					N	NO RPT					12670
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99795					N	NO RPT					12670
RED FISH REEF (FB B-4, FRI0 11B)				75234 650		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375													
RFR TRACT 246				WELL #:	182	RRCID -> 136904		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10384 - 10389					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (MIOCENE 2900)				75234 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375													
RFR TRACT 224				WELL #:	131	RRCID -> 130037		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 8803		PERF. 2922 - 2933					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)				75234 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375													
RFR TRACT 225				WELL #:	190	RRCID -> 100336		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3409 - 3429					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF, NORTH (FRI0 17)				75236 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CHAMBERS					
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499													
STATE TRACT 204				WELL #:		RRCID -> 148137		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9994 - 10004					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-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								
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)				75236 812	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS							
LAYTON ENERGY INC.				491399													
STATE TRACT 205				WELL #:	4	RRCID -> 122748	COMPL. DATE 10/23/1986	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 7940 - 7948								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF S. (FRIO 15)				75239 333	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375													
RFR FRIO 15 GU				WELL #:	183	RRCID -> 096910	COMPL. DATE 11/26/1981	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10912 - 11020								
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1193
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1193
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1193
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1193
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1193
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1193
RFR FRIO 15 GU				WELL #:	184	RRCID -> 098095	COMPL. DATE 09/02/1985	TOTAL DEPTH 11180	PERF.10928 - 10990								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RFR FRIO 15 GU				WELL #:	187	RRCID -> 098527	COMPL. DATE 02/20/1982	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10878 - 10895								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16)				75241 754	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375													
RFR TRACT 224				WELL #:	179	RRCID -> 192523	COMPL. DATE 09/30/2001	TOTAL DEPTH 10943	PERF.10496 - 10508								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. STATE TRACT 288										75241 987 778499	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
WELL #:										RRCID -> 148811			COMPL. DATE 06/21/1993			TOTAL DEPTH 13740		PERF.12000 - 12012		
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		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59		
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/22/2007										
REEDY ROSE (WILCOX) DMAEBIL CORPORATION GEO-WILCOX										75544 475 221502	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FAYETTE			
WELL #:										1	RRCID -> 204134			COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 5250		PERF. 3814 - 3818	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
REUTER (EDWARDS) HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. GAU										76075 250 385715	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
WELL #:										1	RRCID -> 176209			COMPL. DATE 12/27/1999			TOTAL DEPTH 12567		PERF.12312 - 12322	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33		
SANDEL OPERATING COMPANY REUTER										747534										
WELL #:										1	RRCID -> 110873			COMPL. DATE 05/15/1984			TOTAL DEPTH 12565		PERF.12450 - 12457	
11	2940 X	2798	-0-	-142	-0-	2792	2	6	9	N	5	1	8	27						
12	3038 X	2958	-0-	-80	-0-	2958	2			N	-0-			27						
01	3038 X	2450	-0-	-588	-0-	2449	2	1	9	N	1			28						
02	2744 X	2336	-0-	-408	-0-	2332	2	4	9	N	4			32						
03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	2	1	9	N	1	1	8	32						
*04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2501	2	1	9	N	1			33						
YOUNG, JOHN H., INC. TRACI										948460										
WELL #:										2	RRCID -> 247002			COMPL. DATE 11/28/2008			TOTAL DEPTH 12766		PERF.12476 - 12530	
11	6960 X	6206	-0-	-754	-0-	6206	1			N	-0-			27						
12	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	1			N	-0-			27						
01	7068 X	6921	-0-	-147	-0-	6921	2			N	-0-			27						
02	6384 X	4794	-0-	-1590	-0-	4794	2			N	-0-			27						
03	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7263	2	1	9	N	1	1	1	27						
04	6930 X	5521	-0-	-1409	-0-	5521	2			N	-0-			27						
TYE UNIT										256107										
WELL #:										1	RRCID -> 256107			COMPL. DATE 12/09/2009			TOTAL DEPTH 13082		PERF.12546 - 12964	
11	3030 X	2515	-0-	-515	-0-	2515	1			N	-0-			109						
12	3131 X	2885	-0-	-246	-0-	2884	1	1	9	N	1	1	1	109						
01	2759 X	2141	-0-	-618	-0-	2141	2			N	-0-			109						
02	2492 X	1872	-0-	-620	-0-	1872	2			N	-0-			109						
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3346	2	1	9	N	1	1	1	109						
04	2790 X	1946	-0-	-844	-0-	1946	2			N	-0-			109						

REUTER (EDWARDS) YOUNG, JOHN H., INC. ETHELMAE			//CONT.// 76075 250 948460 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE					
					RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010				TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	11880 X	11739	-0-	-141	-0-	11739	1			N	-0-					245
12	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	13265	1	1	9	N	1	1	1			245
01	13547 X	11763	-0-	-1784	-0-	11763	1			N	-0-					245
02	12236 X	8193	-0-	-4043	-0-	8193	1			N	-0-					245
03	13547 X	2460	-0-	-11087	-0-	2460	1			N	-0-					245
04	12840 X	11115	-0-	-1725	-0-	11115	1			N	-0-					245

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHELE "170"			76105 700 429659 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
					RRCID -> 182509		COMPL. DATE 02/07/2001				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526					
11	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	732	1	6382	2	N	121	1	8			230
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	133	9	5086	2	N	37	2	8			265
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	41	9	3024	2	N	110	190	1	1	8	184
02	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	351	1	5780	2	N	155	188	1	2	8	149
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	121	9	4451	2	N	97	178	1			68
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	171	9			N	NO RPT					68
						513	1									
						107	9									

ENGLAND-VIRNAU			WELL #: 1		RRCID -> 184600		COMPL. DATE 07/16/2001				TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428					
11	2940 X	2572	-0-	-368	-0-	263	1	2295	2	N	13	1	8			197
12	3007 X	2207	-0-	-800	-0-	14	9	1971	2	N	11	176	1			32
01	3007 X	2244	-0-	-763	-0-	224	1	1997	2	N	14	1	1			45
02	2716 X	1729	-0-	-987	-0-	12	9	1521	2	N	14	1	8			58
03	2666 X	2140	-0-	-526	-0-	15	9	1892	2	N	27					85
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	218	1			N	NO RPT					85
						30	9									

KAECHELE "170"			WELL #: 2		RRCID -> 184756		COMPL. DATE 06/13/2001				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531					
11	3750 X	3321	-0-	-429	-0-	340	1	2966	2	N	14	1	8			202
12	3875 X	2763	-0-	-1112	-0-	15	9	2476	2	N	5					207
01	3875 X	3479	-0-	-396	-0-	281	1	3110	2	N	7					214
02	3108 X	2251	-0-	-857	-0-	6	9	1987	2	N	11					225
03	3441 X	2438	-0-	-1003	-0-	361	1	2117	2	N	7					232
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	8	9			N	NO RPT					232
						252	1									
						12	9									
						313	1									
						8	9									

06/16/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 936

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	76105 700 429659 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
						RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL	DEPTH	11798	PERF.11440	-	11568			
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
11	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-		657	1	5728	2	Y	39	1	8			170
12	5425	X	5041	-0-	-384	-0-		43	9	4506	2	Y	21	2	8			189
01	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-		23	9	5190	2	Y	9	1	8			197
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-		10	9	5874	2	Y	14	2	8			209
03	DLQ	G-10	6704	-0-	6704	6704		744	1	5993	2	Y	18	179	1			48
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6704		15	9			Y	NO RPT					48
REASER					WELL #:	2	RRCID ->	190573	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL	DEPTH	11817	PERF.11153	-	11530		
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-		447	1	3895	2	Y	11	1	8			142
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-		12	9	3578	2	Y	22	1	8			163
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-		406	1	3980	2	Y	13	1	8			175
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-		24	9	3684	2	Y	11	1	8			185
03	DLQ	G-10	4436	-0-	4436	4436		462	1	3949	2	Y	29	182	1			32
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4436		14	9			Y	NO RPT					32
SCHNEIDER					WELL #:	1	RRCID ->	191157	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL	DEPTH	11817	PERF.11256	-	11462		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					179
REASER					WELL #:	3	RRCID ->	192679	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11154	-	11516		
11	6990	X	4004	-0-	-2986	-0-		407	1	3552	2	N	41	1	8			194
12	7223	X	6950	-0-	-273	-0-		45	9	6201	2	N	41	1	8			234
01	7223	X	5272	-0-	-1951	-0-		704	1	4687	2	N	37	180	1	1	8	90
02	5348	X	5033	-0-	-315	-0-		45	9	4401	2	N	68	1	8			157
03	6944	X	6601	-0-	-343	-0-		544	1	5851	2	N	69	1	8			225
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-		41	9			N	NO RPT					225

REXVILLE (WILCOX)														
JAMEX, INC.														
KAECHLE "170"														
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
//CONT.// 429659														
WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538														
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
11	3480	X	2412	-0-	-1068	-0-	247 1	2157 2	N		7			82
12	3596	X	2936	-0-	-660	-0-	297 1	2619 2	N		18			100
01	3596	X	3027	-0-	-569	-0-	312 1	2687 2	N		25	1 8		124
02	3220	X	1189	-0-	-2031	-0-	133 1	1050 2	N		5			129
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	346 1	3004 2	N		35			164
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	39 9		N		NO RPT			164
REASER WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501														
11	4890	X	3730	-0-	-1160	-0-	384 1	3345 2	N		1	1 8		235
12	5053	X	4693	-0-	-360	-0-	477 1	4196 2	N		18	180 1	1 8	72
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	500 1	4307 2	N		52	2 8		122
02	4340	X	3111	-0-	-1229	-0-	345 1	2724 2	N		38	1 8		159
03	4681	X	4359	-0-	-322	-0-	446 1	3869 2	N		40			199
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	44 9		N		NO RPT			199
REASER WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561														
11	5340	X	4040	-0-	-1300	-0-	412 1	3596 2	N		29	1 8		125
12	5518	X	3526	-0-	-1992	-0-	357 1	3144 2	N		23	1 8		147
01	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	659 1	5674 2	N		39	1 8		185
02	4424	X	2717	-0-	-1707	-0-	302 1	2387 2	N		25	167 1		43
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	558 1	4838 2	N		32			75
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	35 9		N		NO RPT			75
REASER "A" WELL #: A 1 RRCID -> 195683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560														
11	4020	X	3716	-0-	-304	-0-	378 1	3297 2	N		37	1 8		160
12	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	463 1	4078 2	N		67	2 8		225
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	510 1	4391 2	N		62	191 1	2 8	94
02	3668	X	3065	-0-	-603	-0-	332 1	2681 2	N		47	2 8		139
03	4619	X	4512	-0-	-107	-0-	459 1	3979 2	N		67	1 8		205
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	74 9		N		NO RPT			205

REXVILLE (WILCOX)														
JAMEX, INC.														
REASER														
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
//CONT.// 429659														
WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492														
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	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	259 18 9	1	2257	2	N	16	1 8		172
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	231 21 9	1	2038	2	N	19	1 8		190
01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	286 18 9	1	2465	2	N	16	2 8		204
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	186 26 9	1	1472	2	N	24	175 1		53
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	240 22 9	1	2086	2	N	20			73
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			73
BECKENDORFF														
WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516														
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1 9	1	93	2	N	1	1 8		172
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	21 1	1	182	2	N	-0-			172
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	57 1	1	494	2	N	-0-			172
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	33 1	1	264	2	N	-0-			172
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	28 1	1	243	2	N	-0-			172
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			172
ENGLAND-VIRNAU														
WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSTON, EULA MAY														
WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834														
11	4740 X	4069	-0-	-671	-0-	417 14 9	1	3638	2	N	13	1 8		175
12	4898 X	3130	-0-	-1768	-0-	319 313 4 9	1	2811	2	N	-0-			175
01	4898 X	3015	-0-	-1883	-0-	313 4 9	1	2698	2	N	4	1 8		178
02	4424 X	2871	-0-	-1553	-0-	323 1 9	1	2547	2	N	1	1 8		178
03	4898 X	1370	-0-	-3528	-0-	142 1	1	1228	2	N	-0-			178
04	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT			178
SCHNEIDER														
WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391														
11	3120 X	2542	-0-	-578	-0-	261 1 9	1	2280	2	N	1	1 8		205
12	3038 X	2399	-0-	-639	-0-	245 317 3 9	1	2154	2	N	-0-			205
01	3193 X	3047	-0-	-146	-0-	317 3 9	1	2727	2	N	3	1 8		207
02	2884 X	1897	-0-	-987	-0-	213 3 9	1	1681	2	N	3	1 8		209
03	3193 X	3026	-0-	-167	-0-	311 17 9	1	2698	2	N	15			224
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			224

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER													CNTY: AUSTIN		
//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659 WELL #: 7						NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
						RRCID -> 202603	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11132	- 11500					
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
11	5610 X	4832	-0-	-778	-0-		493 1	36 9	4303	2	N	33	1 8		110
12	5797 X	5040	-0-	-757	-0-		509 1	46 9	4485	2	N	42	2 8		150
01	5797 X	5193	-0-	-604	-0-		533 1	72 9	4588	2	N	65	1 8		214
02	4508 X	3830	-0-	-678	-0-		426 1	45 9	3359	2	N	41	180 1	2 8	73
03	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-		576 1	43 9	4998	2	N	39			112
04	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-						N	NO RPT			112
ENGLAND-VIRNAU						WELL #: 3	RRCID -> 203768	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11306	- 11532				
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		127 1	10 9	1107	2	N	9			94
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		129 1	6 9	1135	2	N	5	2 8		97
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		150 1	7 9	1294	2	N	6	1 8		102
02	1064 N	896	-0-	-168	-0-		100 1	8 9	788	2	N	7	2 8		107
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		143 1	11 9	1244	2	N	10			117
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-						N	NO RPT			117
KAECHELE "170"						WELL #: 4	RRCID -> 203942	COMPL. DATE 08/29/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11265	- 11564				
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		148 1	2 9	1293	2	N	2			154
12	1519 N	1448	-0-	-71	-0-		147 1	2 9	1299	2	N	2	1 8		155
01	1953 N	1490	-0-	-463	-0-		154 1	6 9	1330	2	N	5			160
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		193 1	3 9	1527	2	N	3			163
03	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-		286 1	2 9	2478	2	N	2			165
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-						N	NO RPT			165
CRANZ TRUST 834						WELL #: 1	RRCID -> 217827	COMPL. DATE 04/05/2006	TOTAL DEPTH 11800	PERF.12397	- 12018				
11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-		505 1	46 9	4405	2	N	42			177
12	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-		496 1	34 9	4370	2	N	31	1 8		207
01	4898 X	3400	-0-	-1498	-0-		350 1	40 9	3010	2	N	36	1 8		242
02	4620 X	3197	-0-	-1423	-0-		355 1	36 9	2806	2	N	33	167 1	1 8	107
03	5115 X	3968	-0-	-1147	-0-		405 1	46 9	3517	2	N	42			149
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-						N	NO RPT			149

RICH RANCH (COOK MTN.)										76382 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
FORT APACHE ENERGY, INC.										277908									
STOESSER ET AL UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 110853	COMPL. DATE 02/29/1984	TOTAL DEPTH 15490	PERF.13153 - 13344					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE										27576	07/08/2019								
BLOXSOM										WELL #: 2	RRCID -> 281159	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 12920	PERF.12580 - 12610					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RICH RANCH (YEGUA)										76382 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
VANTAGE OPERATING, LLC										882608									
GOVERNOR BILL DANIEL 161										WELL #: 3	RRCID -> 275496	COMPL. DATE 05/20/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7042 - 7522					
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RICH RANCH, N. (12270)										76383 527	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874									
HOWELL										WELL #: 1	RRCID -> 210877	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH 13900	PERF.12270 - 12323					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					170	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					170	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					170	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					170	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					170	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					170	
RICHMOND RANCH (YEGUA 1)										76517 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
BEJO CORPORATION										061990									
TDCJ										WELL #: 1	RRCID -> 218913	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 8470 - 8476					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670						Y	NO RPT					-0-	

RIO LOCO (YEGUA)												CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.												76852 800				NON-ASSOCIATED			
NAISER, J. E. ET AL												263701				WELL #: 1			
												RRCID -> 127323				COMPL. DATE 05/26/1988			
												TOTAL DEPTH				8001 PERF. 7603 - 7658			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
11	7140 X	6210	-0-	-930	-0-	476 1	5715 2	N		17					157				
12	7378 X	4969	-0-	-2409	-0-	430 1	4522 2	N		15					172				
01	7378 X	5698	-0-	-1680	-0-	521 1	5162 2	N		14	176 1				10				
02	6076 X	4102	-0-	-1974	-0-	363 1	3726 2	N		12					22				
03	6417 X	6308	-0-	-109	-0-	615 1	5676 2	N		15					37				
04	6210 X	5900	-0-	-310	-0-	511 1	5376 2	N		12					49				
MERTA, CELESTINA ET AL												77500 800				NON-ASSOCIATED			
												273611				WELL #: 1			
												RRCID -> 128345				COMPL. DATE 08/31/1988			
												TOTAL DEPTH				7950 PERF. 7612 - 7668			
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	364 1	4375 2	N		-0-	171 1				73				
12	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	350 1	3690 2	N		18					91				
01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	409 1	4051 2	N		46					137				
02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	327 1	3356 2	N		20					157				
03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	315 1	2914 2	N		92					249				
*04	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	389 1	4099 2	N		36					285				
ROCK ISLAND (MIO. 2425)												77608 800				NON-ASSOCIATED			
FLETCHER OPERATING, LLC												273611				WELL #: 1			
CORNELIUS												RRCID -> 258100				COMPL. DATE 04/15/2010			
												TOTAL DEPTH				3000 PERF. 2927 - 2937			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N		-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N		-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N		-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N		-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N		-0-					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002		N		NO RPT					-0-				
KLEIMANN A												77608 868				NON-ASSOCIATED			
												521516				WELL #: 1 C			
												RRCID -> 258485				COMPL. DATE 05/13/2010			
												TOTAL DEPTH				3320 PERF. 3076 - 3078			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N		NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N		NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N		NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N		-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N		-0-					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N		NO RPT					-0-				
ROCK ISLAND (8400)												77608 868				NON-ASSOCIATED			
MAGNUM PRODUCING, LP												521516				WELL #: 1 C			
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT												RRCID -> 058191				COMPL. DATE 04/03/1974			
												TOTAL DEPTH				10816 PERF. N/A			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-				

ROCK ISLAND (8900)										77608 875	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP										521516									
PETERSON, JOHN ET AL UNIT										WELL #:	1 T	RRCID -> 080276	COMPL. DATE 12/18/1978	TOTAL DEPTH 10816	PERF. 8867	-	8875		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ROCK ISLAND (9900)										77608 905	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP										521516									
PETERSON, JOHN ETAL UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 058664	COMPL. DATE 05/15/1994	TOTAL DEPTH 10816	PERF. 9911	-	9945		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ROCK ISLAND, NORTH (3300)										77610 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MOAATIC OIL LLC										589978									
JONES ET AL										WELL #:	1	RRCID -> 170787	COMPL. DATE 09/12/1998	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3167	-	3169		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)										77611 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ROCK ISLAND SWD, LLC										722926									
ROCK ISLAND SWD										WELL #:	1	RRCID -> 165565	COMPL. DATE 09/01/2019	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3326	-	3415		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ROCK ISLAND, SOUTH (2550)										77613 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085									
DELTA, D. Z.										WELL #:	1	RRCID -> 179739	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2754	-	2766		
11	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-			3901	2		N	-0-					-0-		
12	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-			4390	2		N	-0-					-0-		
01	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-			3976	2		N	-0-					-0-		
02	3136 X	2122	-0-	-1014	-0-			2122	2		N	-0-					-0-		
03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-			4172	2		N	-0-					-0-		
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-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									
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	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012																			

MORRISON, LAVINE 0.				WELL #:	2	RRCID -> 075077	COMPL. DATE 11/11/1977	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	N/A			
11	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	116 1 3 9	1548 2	N	3					195
12	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	113 1 18 9	1092 2	N	16	174	1			37
01	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	115 1	1346 2	N	-0-					37
02	560 X	69	-0-	-491	-0-	20 1 13 9	36 2	N	12					49
03	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	211 1 9 9	1362 2	N	8					57
*04	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	211 1 23 9	1770 2	N	21					78

STEGER, R. L. G. U. NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 173002	COMPL. DATE 02/22/1999	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	9656 - 9681			
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	6 1	78 2	N	-0-					74
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 2	N	-0-					74
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2	N	-0-					74
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	5 1	11 2	N	-0-					74
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	21 1	139 2	N	-0-					74
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	21 1	52 2	N	-0-					74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.) MAGNUM PRODUCING, LP LUCKETT				77615 653 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
WELL #:				1	RRCID -> 205312	COMPL. DATE 11/21/2004	TOTAL DEPTH	10467	PERF.	10378 - 10408			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROCK ISLAND, W. (1570) MIDDLETON OIL COMPANY MINTER, R. L. UNIT				77615 660 565000	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
WELL #:				1	RRCID -> 088843	COMPL. DATE 06/07/1980	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	1583 - 1587			
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-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 162304	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1576 - 1624			
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	34 1	460 2	N	-0-					-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	38 1	366 2	N	-0-					-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	35 1	406 2	N	-0-					-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	169 1	307 2	N	-0-					-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	54 1	348 2	N	-0-					-0-
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	54 1	341 2	N	-0-					-0-

ROCK ISLAND, W. (1570) //CONT.// 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MILENTZ WELL #: 5 RRCID -> 163213 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579

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
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-

PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2021

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

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
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2		N	-0-		171
12	4278	X	3066	-0-	-1212	-0-	3063	2	3 9	N	3		174
01	4278	X	4258	-0-	-20	-0-	4258	2		N	-0-		174
02	3864	X	3218	-0-	-646	-0-	3210	2	8 9	N	7		181
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3969	2	4 9	N	4		185
04	4110	X	3941	-0-	-169	-0-	3941	2		N	-0-		185

PRAIRIE CREEK WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12555 - 12680

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
11	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	150	1	7138 2	N	-0-		94
12	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	155	1	7458 2	N	-0-		94
01	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	155	1	7453 2	N	-0-		94
02	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	140	1	6095 2	N	-0-		94
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	155	1	7492 2	N	-0-		94
*04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	150	1	7061 2	N	-0-		94

PARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132012 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 13359 PERF. 12600 - 12618

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
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-		27
12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		N	-0-		27
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2		N	-0-		27
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-		27
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2		N	-0-		27
*04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		N	-0-		27

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12534 - 12637

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF. 12602 - 12608

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
11	12030	X	8714	-0-	-3316	-0-	809	1	7904 2	N	1	1 1	176
12	12307	X	11150	-0-	-1157	-0-	1084	1	10063 2	N	3	3 1	176
01	11718	X	11608	-0-	-110	-0-	1144	1	10463 2	N	1	1 1	176
02	9884	X	6278	-0-	-3606	-0-	552	1	5726 2	N	-0-		176
03	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	1025	1	10652 2	N	-0-		176
04	11220	X	10154	-0-	-1066	-0-	884	1	9270 2	N	-0-		176

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE						
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460														
KATHRYN		WELL #: 1		RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 13146		PERF.12575 - 12585						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

COUNTS, JOAN				WELL #: 1	RRCID -> 124126	COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12611 - 12677						
11	7530 X	6327	-0-	-1203	-0-	587	1	5740	2	N	-0-					53
12	7781 X	7480	-0-	-301	-0-	726	1	6747	2	N	6	1	1			58
						7	9									
01	7781 X	6695	-0-	-1086	-0-	660	1	6029	2	N	5					63
						6	9									
02	6720 X	3339	-0-	-3381	-0-	294	1	3043	2	N	2					65
						2	9									
03	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	720	1	7482	2	N	3					68
						3	9									
*04	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	633	1	6637	2	N	-0-					68

JULIE				WELL #: 1	RRCID -> 125993	COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12627 - 12649						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JENNIFER				WELL #: 1	RRCID -> 127131	COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13131 - 13158						
11	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	824	1	8057	2	N	9	1	1			60
						10	9									
12	7843 X	6664	-0-	-1179	-0-	647	1	6011	2	N	5					65
						6	9									
01	9021 X	8148	-0-	-873	-0-	802	1	7337	2	N	8					73
						9	9									
02	8288 X	5339	-0-	-2949	-0-	470	1	4869	2	N	-0-					73
03	9176 X	5890	-0-	-3286	-0-	517	1	5373	2	N	-0-					73
*04	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	872	1	9147	2	N	-0-					73

MARGO				WELL #: 1	RRCID -> 131705	COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12632 - 12695						
11	2400 N	1772	-0-	-628	-0-	165	1	1607	2	N	-0-					84
12	2449 N	1900	-0-	-549	-0-	185	1	1715	2	N	-0-					84
01	2046 N	1936	-0-	-110	-0-	191	1	1745	2	N	-0-					84
02	1652 N	984	-0-	-668	-0-	86	1	898	2	N	-0-					84
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	210	1	2190	2	N	-0-					84
04	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	155	1	1623	2	N	-0-					84

OIL AND GAS DIVISION

ROOT (2150)			78146 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO						
SILVER STAR OPERATING CO., LLC			781931															
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT			WELL #: 1			RRCID -> 069374			COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158						
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	
11	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	370	1	981	2	N	-0-					-0-	
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	593	1	1234	2	N	-0-					-0-	
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	717	1	1138	2	N	-0-					-0-	
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	410	1	610	2	N	-0-					-0-	
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	225	1	808	2	N	-0-					-0-	
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-	
ROOT (2170)			78146 430			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO						
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057															
MCLANE TEXAS TRUST			WELL #: 143			RRCID -> 086496			COMPL. DATE 11/28/1979			TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SILVER STAR OPERATING CO., LLC			781931															
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM			WELL #: 1			RRCID -> 109650			COMPL. DATE 01/08/1984			TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190						
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-	
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-	
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-	
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-	
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-	
*04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-	
ROOT (2250)			78146 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO						
GARRISON LTD.			295861															
CONCORD, COYLE "B"			WELL #: 2			RRCID -> 199795			COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ROOT 'N T00T'N (YEGUA)			78151 475			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874															
RASMUSSEN			WELL #: 1A			RRCID -> 187334			COMPL. DATE 09/17/2001			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
ROSANNA (WILCOX 10600)		78211 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265											
SCHILLER		WELL #: 1		RRCID -> 120853		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 12222		PERF.10668 - 10688			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UECKERT		WELL #: 1		RRCID -> 158840		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 11534		PERF.10708 - 10715			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
ROSANNA (WILCOX 10750)		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067											
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #: 1 C		RRCID -> 124957		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10726 - 10742			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067											
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #: 1 T		RRCID -> 124956		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10864 - 10880			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROSANNA (WILCOX 11000)		78211 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067											
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #: 1-T		RRCID -> 148066		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11036 - 11080			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ROSENBERG (FRIIO 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				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
ROSENBERG (FRIIO 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				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ROSENBERG (VICKSBURG 6270)																				
IPACT																				
GILMAN																				
					78319 560	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: FORT BEND				
					425810															
WELL #:						RRCID -> 119424					COMPL. DATE 12/05/1985					TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018																				
OBLAEN RESOURCES LLC																				
ROSENBAUM ET AL																				
					617546															
WELL #:					1	RRCID -> 266542					COMPL. DATE 10/31/2011					TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		

ROSENBERG (YEGUA 8120)														
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.														
JACKSON, H. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
ROSENBERG (5025 FRI0)														
OBLAEN RESOURCES LLC														
MILLER, SADIE														
WELL #: 2 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
ROSENBERG, NORTH (FRI0 4600)														
CML EXPLORATION, LLC														
AMERICAN BRECO UNIT														
WELL #: 3XF RRCID -> 202699 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702														
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-
ROSENBERG, NORTH (FRI0 4800)														
CML EXPLORATION, LLC														
AMERICAN BRECO UNIT														
WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			80
OBLAEN RESOURCES LLC														
FOSTER FARMS SHALLOW														
WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

06/16/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 950

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX)					78321 565	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					292850							
AMERICAN BRECO					WELL #:	1	RRCID -> 170429	COMPL. DATE 07/26/1998	TOTAL DEPTH 13215	PERF.11958	- 12584	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED					02/23/2021	-	WELL PLUGGED 2-23-2021					

ROSENBERG, NORTH (5200)				78321 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499						
ROBINOWITZ				WELL #:	RRCID -> 116741	COMPL. DATE 03/06/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5178	- 5180
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			61
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			61
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			61
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			61
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			61
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			61
PLUGGED AND ABANDONED				10/01/2013						

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)				78329 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC				120648									
DYER "D"				WELL #:	5	RRCID -> 184418	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL	DEPTH	9060	PERF. 8880 - 8890	
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	781	1	2234	2	N	2	186
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	1211	2	1955	2	N	3	189
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	950	3	2137	2	N	7	196
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	570	8	2196	2	N	16	18
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	93	18	2867	2	N	11	29
*04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	88	12	2877	2	N	94	57

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							
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	* CODE	EOM BALANCE											
11		3030 X	2980	-0-	-50	-0-	769	1	2200	2	N	10				161											
12		3131 X	3000	-0-	-131	-0-	1139	1	1840	2	N	19				180											
01		3317 X	2943	-0-	-374	-0-	897	1	2020	2	N	24	185	1		19											
02		2996 X	2651	-0-	-345	-0-	541	1	2085	2	N	23				42											
03		3317 X	2885	-0-	-432	-0-	90	1	2770	2	N	23				65											
04		2970 X	2863	-0-	-107	-0-	82	1	2687	2	N	85	61	1		89											
							94	9																			
DYER UNIT												WELL #: 10				RRCID -> 233039				COMPL. DATE 08/05/2007				TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52											
ROUND BUNCH (HACKBERRY) PETRODOME OPERATING, LLC ROUND BUNCH												78535 220 660286 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ORANGE							
WELL #: 1												RRCID -> 205441				COMPL. DATE 11/18/2004				TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734							
11		12304	10497	-0-	-1807	-0-	6993	2	3504	9	N	3185	3685	1		2159											
12		9455	9305	-0-	-150	-0-	6119	2	3186	9	N	2896	3409	1		1646											
01		9455	10332	-0-	877	877	6771	2	3561	9	N	3237	3105	1		1778											
02		8540	6925	-0-	-1615	-0-	4483	2	2442	9	N	2220	2378	1		1620											
03		11813	10634	-0-	-1179	-0-	6985	3	3649	9	N	3317	3381	1		1556											
04		9150	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT				1556											
ROWAN (FRIO 8900) D.C. ENERGY ROWAN GPU - HUBBARD												78613 284 196099 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
WELL #: 1												RRCID -> 119999				COMPL. DATE 01/24/1986				TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915							
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10											
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10											
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10											
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10											
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10											
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10											
PLUGGED AND ABANDONED_____												10/01/2014															
ROWAN, NORTH (10,800) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. SUMMERS, E. L.												78615 830 749152 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
WELL #: 1												RRCID -> 043201				COMPL. DATE 01/04/1968				TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10858 - 10864							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55											
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				55											
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				55											
03		T. A.	176	-0-	176	176	176	2			N	-0-				55											
04		T. A.	87	-0-	87	263	87	2			N	-0-				55											

ROWAN, NORTH (10,800)														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
SUMMERS, E. L. SWD //CONT.// 749152														
WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371														
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ROWAN, NE (FRIO 10600)														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
SUMMERS, E. L. 749152														
WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KNAPE														
WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-				36
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-				36
*03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-				36
04	870 N	782	-0-	-0-	-88	782	2		N	-0-				36
RUGELEY, N. (13100)														
ATLAS OPERATING LLC 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
WATSON, F M, TRUST ET AL "B" 036587														
WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210														
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	2	17	9	N	15			273
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			275
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	165	2	4	9	N	4			279
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			279
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6	9	N	5			284
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	226	2	22	9	N	20			304
RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)														
HILCORP ENERGY COMPANY 78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
SYNERGY-PETERSEN 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUGELEY, S.W. (12600)														
HILCORP ENERGY COMPANY 78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

PETERSEN, RALPH ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 080271	COMPL.	DATE 01/11/1979	TOTAL	DEPTH 13315	PERF.12968	- 13045
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-	17	1	-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	5 1	83 2	Y	1	1	-0-
							1 9					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	104 2	Y	2	1	1
							2 9					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1	1	-0-
04	DLQ	G-10	648	-0-	648	648	39 1	602 2	Y	6	3	1
							7 9					-0-

RUGELEY, SW (12850, N) HILCORP ENERGY COMPANY SUMMERS, E. L. ET AL UNIT				78875 550 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
				WELL #:	1	RRCID -> 094833	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL	DEPTH	14296	PERF.12960	- 13101	
11	3000 N	16887	-0-	13887	17275	750	1	15699	2	Y	398	242	1	372
12	3100 N	14295	-0-	11195	28470	438	9	13181	2	Y	336	537	1	171
01	2728	12799	-0-	10071	38541	744	1	11693	2	Y	311	178	1	304
02	49017	6470	-0-	-42547	-0-	370	9	5768	2	Y	162	182	1	284
03	8138 R	8138	-0-	-0-	-0-	764	1	7511	2	Y	159	179	1	264
*04	8531 R	8531	-0-	-0-	-0-	342	9	7842	2	Y	163	134	1	293

RUGELEY, S.W. (13100)			78875 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310				
HANSEN, E. O. ET AL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 084291	COMPL. DATE 07/04/1979	TOTAL DEPTH 13450	PERF.13101 - 13110
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SOG	- OLSON GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 269961	COMPL.	DATE 02/28/2013	TOTAL	DEPTH 16644	PERF. 13135 - 13295
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	17	1
12	217 N	24	-0-	-193	-0-	1	1	Y	-0-		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	1		
						1	9				
*04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	7	4	1
						8	9				

RUGELEY, SW. (13225) HILCORP ENERGY COMPANY ALLEN, C. R.														
78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 386310 WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2	85	9	N	77		260
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	2	136	9	N	124	181 1	203
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	-0-	492	2	11	9	N	10		213
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	2	127	9	N	115	182 1	146
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2	87	9	N	79		225
*04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2	95	9	N	86	178 1	133
RUGELEY, SW. (14700 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY SYNERGY-HOLLAND														
78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 386310 WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
RUGELEY, SW (14800) HILCORP ENERGY COMPANY SYNERGY-HOLLAND														
78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 386310 WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RUGELEY, SW (14400) HILCORP ENERGY COMPANY OLSON, JO ET AL														
78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 386310 WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279														
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-		101
12	6 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		101
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		101
03	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		101
RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) HILCORP ENERGY COMPANY SAVAGE, H.S. ET AL														
78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 386310 WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995														
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					Y	-0-	91 1	162
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-		162
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-		162
02	494 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	439	2	Y	14	4 1	172
							15	9						
03	DLQ G-10	3706	-0-	3706	3706	3706	200	1	3333	2	Y	157		329
							173	9						
04	DLQ G-10	4313	-0-	4313	8019	8019	256	1	3927	2	Y	118	225 1	222
							130	9						

S. L. P. (NAVARRO)		79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE								
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664														
STANDARD TRUST CO.		WELL #: 1		RRCID -> 086446		COMPL. DATE 07/13/1980		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6435 - 6457								
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
C&P RESOURCES OPERATING CO, LLC		120117														
PAULUS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
SABINE TRAM (WILCOX 2)		79373 593		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
BLACK STONE-JEBCO		WELL #: 1		RRCID -> 280628		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 14120 PERF. 10576 - 10760								
11	3210	2587	-0-	-623	-0-	2205	3	382	9	N	347	352	1			239
12	3407	3362	-0-	-45	-0-	777	1	2223	3	N	329	354	1			214
						362	9									
01	3423	3370	-0-	-53	-0-	844	1	2134	3	N	356	358	1	3	8	209
						392	9									
02	2996	2639	-0-	-357	-0-	734	1	1539	3	N	333	355	1			187
						366	9									
03	3585	3451	-0-	-134	-0-	872	1	2246	3	N	303	178	1			312
						333	9									
04	3210	3172	-0-	-38	-0-	794	1	2007	3	N	337	353	1			296
						371	9									
SABINE TRAM (YEGUA 7800)		79373 810		ASSOCIATED		ONE WELL										
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066														
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 282393		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8708 - 8720								
11	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-					N	85					186
12	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					186
01	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					N	189					375
02	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	280	1	730	9	N	664	506	1			533
03	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	310	1	379	2	N	950	1005	1			478
						1045	9									
*04	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	300	1	643	2	N	767	353	1			892
						844	9									
SAM HOUSTON		80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL										
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263														
GIBBS BROTHERS & COMPANY A		WELL #: 3		RRCID -> 233281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	4			N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	4			N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	4			N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	4			N	-0-					-0-

SANDY (WILCOX, LOWER) WAGNER OIL COMPANY KAINER-HARFST GAS UNIT													80638 600 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1													RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11123		PERF. 11046 - 11082			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-			612	1	2240	2	N	69						174			
12	3007 X	2919	-0-	-88	-0-			76	9	2184	2	N	76	173	1				77			
01	3007 X	2949	-0-	-58	-0-			84	9	2226	2	N	65						142			
02	2744 X	1810	-0-	-934	-0-			651	1	1318	2	N	47						189			
03	3100 N	3173	-0-	73	73			52	9	2442	2	N	73	177	1				85			
*04	2961 N	2888	-0-	-73	-0-			651	1	2195	2	N	57						142			
								80	9													
								630	1													
								63	9													
SARAH WHITE, EAST (9200) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAM RUBEL													81038 800 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
WELL #: 1													RRCID -> 287938		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 9341		PERF. 9251 - 9266			
11	10245 R	10245	-0-	-0-	-0-			5612	1	2160	2	N	2248	2029	1				594			
12	10498 R	10498	-0-	-0-	-0-			2473	9	1980	2	N	2284	2213	1				665			
01	10695 #	8090	-0-	-2605	-0-			6006	1	2488	9	N	2262	2527	1				400			
02	9660 #	6190	-0-	-3470	-0-			2512	9	1754	2	N	1503	1508	1				395			
03	10695 #	6865	-0-	-3830	-0-			5602	1	2421	2	N	2108	1858	1				645			
04	10260 #	6991	-0-	-3269	-0-			2783	1	2547	2	N	2110	2435	1				320			
								1653	9													
								2125	1													
								2319	9													
								2123	1													
								2321	9													
SARAH WHITE, EAST (FRI0 11200) TRISTAR EXPLORATION, INC HENCK "A"													81038 850 871101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
WELL #: 1													RRCID -> 197627		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 15908		PERF. 11249 - 11253			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						134			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						134			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						134			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						134			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						134			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						134			
PLUGGED AND ABANDONED_____													07/18/2012									
SARGENT (6060) ALLTEX OPERATING COMPANY SKYLAR													81097 700 015056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1													RRCID -> 250182		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 5906 - 5928			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			

SARGENT (6525)			81097 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
FORTUNE OPERATING COMPANY			278766					
SKYLAR			WELL #: 1	RRCID -> 234362	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 6630 - 6640	
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SCHWAB (ACE)			81676 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171					
KIRBY LUMBER CO.			WELL #: 1	RRCID -> 123577	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 4752 - 4758	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SCHWAB (WILCOX)			81676 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099					
WEST "B"			WELL #: 1	RRCID -> 260891	COMPL. DATE 12/29/2010	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 7812 - 7855	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43

SEABREEZE SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ACOM SEABREEZE UNIT				81851 001 749152 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 246897		ONE WELL COMPL. DATE 01/22/2009				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496				
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
11	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	277 R	277	-0-		-0-	-0-		275	2		2 9	Y	2			2
02	270 R	270	-0-		-0-	-0-		270	2			Y	-0-			2
*03	271 R	271	-0-		-0-	-0-		270	2		1 9	Y	1			3
04	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			3
SEABREEZE (FRI0 8300 #2) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ORYX - SUN FEE				81851 600 749152 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 164246		PRORATED COMPL. DATE 11/06/1997				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613				
11	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			34
12	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			34
01	74 N	74	-0-		-0- B	-0-		65	2		9 9	Y	8			42
02	74 N	74	-0-		-0- B	-0-		65	2		9 9	Y	8			50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	75 N	75	-0-		-0- B	-0-		75	2			Y	-0-			50
04	0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						Y	NO RPT			50
SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #: 12		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998				TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616				
11	P&A COND	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			6
04	P&A COND	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						Y	NO RPT			6
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27521 01/03/2019																
SEABREEZE (MARG. 7 FB B) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. SEABREEZE LAND CO				81851 726 749152 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED RRCID -> 166793		49B COMPL. DATE 02/03/1998				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103				
11	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			6
04	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998																
PIPKIN, S. W. "A"				WELL #: 18		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998				TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204				
11	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			25
12	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			25
01	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			25
02	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			25
*03	260 R	260	-0-		-0-	-0-		260	2			Y	-0-			25
04	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			25

SEABREEZE (MARG. 7830)														81851 730 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.														749152															
ACOM, O. H.														WELL #: 15				RRCID -> 162629				COMPL. DATE 11/04/1997				TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	14B2	EXT	5	-0-	5	5			5	2		N	-0-					-0-											
02	14B2	EXT	5	-0-	5	10			5	2		N	-0-					-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-					-0-											
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10						N	NO RPT					-0-											
SEABREEZE (SEABREEZE FB B)														81851 924 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
C & E OPERATING, INC.														120079															
SEABREEZE LAND CO.														WELL #: 2				RRCID -> 279662				COMPL. DATE 08/13/2014				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016			
11	5310	#	2422	-0-	-2888	-0-			2422	2		N	-0-					47											
12	5797	#	4606	-0-	-1191	-0-			4605	2	1	9	N	1				48											
01	5797	#	3117	-0-	-2680	-0-			3115	2	2	9	N	2				50											
02	5236	#	2522	-0-	-2714	-0-			2519	2	3	9	N	3				53											
03	4619	#	2587	-0-	-2032	-0-			2583	2	4	9	N	4				57											
04	4470	#	873	-0-	-3597	-0-			873	2			N	-0-				57											
SEABREEZE, N. (MARG 7)														81853 425 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.														749152															
ORYX-SUN FEE														WELL #: 2				RRCID -> 170297				COMPL. DATE 09/21/1998				TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
01	14B2	EXT	75	-0-	75	75			75	2		Y	-0-					-0-											
02	14B2	EXT	75	-0-	75	150			75	2		Y	-0-					-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	150						Y	-0-					-0-											
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	150						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			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14											
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14											
01	128	R	128	-0-	-0-	-0-			125	2	3	9	Y	3				17											
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-			110	2	6	9	Y	5				22											
*03	90	R	90	-0-	-0-	-0-			90	2			Y	-0-				22											
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				22											
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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											

SEALY (FRIO 3500)		81948 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
RICHARDSON, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 238352		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SEALY (WILCOX CONS.)		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 071505		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9868 - 9883	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HINTZ ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 10064 - 10084	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534	
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	60 1	650 2	Y	175
						58 9			
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	58 1	749 2	Y	211
						40 9			
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	56 1	692 2	Y	260
						54 9			
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	38 1	707 2	Y	63
*03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	62 1	862 2	Y	104
						45 9			
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	104
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SEALY (WILCOX CONS.)			//CONT.//			81948 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN								
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//			521516															
LIEBERMAN			WELL #:			1	RRCID -> 210199			COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-								N	-0-					230	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					230	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					230	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					230	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					230	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					230	

HILLBOLDT			WELL #:			6	RRCID -> 210200			COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326								
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-			7	1	152	2	N	-0-						33	
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-			7	1	165	2	N	-0-						33	
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-			6	1	183	2	N	-0-						33	
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-			8	1	220	2	N	-0-						33	
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-			24	1	323	2	N	-0-						33	
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-							N	NO RPT						33	

HILLBOLDT			WELL #:			2	RRCID -> 215622			COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385								
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-			150	1	1720	2	N	13						194	
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-			145	1	2430	2	N	3	179	1				18	
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-			130	1	1969	2	N	3						21	
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-			90	1	1509	2	N	15						36	
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-			140	1	1791	2	N	7						43	
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			8	9			N	NO RPT						43	

HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:			5	RRCID -> 216963			COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:			1	RRCID -> 217825			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466								
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-			180	1	2578	2	N	-0-						-0-	
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-			102	1	1577	2	N	-0-						-0-	
01	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-			84	1	1738	2	N	-0-						-0-	
02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-			96	1	2521	2	N	-0-						-0-	
*03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-			186	1	3904	2	N	-0-						-0-	
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-							N	NO RPT						-0-	

SEGNO (Y2-B)			82140 125			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK									
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099																		
WING, SARAH F.			WELL #:			82	RRCID -> 162290			COMPL. DATE 10/26/2018			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3200 - 5500								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

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
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SEGNO (YEGUA 5300)		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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099						
BLACK STONE 'T'		WELL #: 1	RRCID -> 287044	COMPL. DATE 03/14/2018	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 5320	-	5336
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WING, SARAH F.		WELL #: 40	RRCID -> 083963	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 8156	PERF. 3820	-	3860
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SEGNO, SOUTH (WILCOX)		82145 110	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER	
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685						
CARTWRIGHT		WELL #: 1	RRCID -> 278073	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 13073	PERF. 9584	-	9590
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	134

SEGNO, SOUTH (WILCOX A) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.				82145 165 677770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK			
WELL #: 65 U				RRCID -> 008244	COMPL. DATE 07/20/1962	TOTAL DEPTH	8659	PERF.	8462	-	8468		
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	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WING, SARAH F.				WELL #: 60	RRCID -> 111045	COMPL. DATE 03/26/1984	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	8299	-	8319	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.				82145 220 677770	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: POLK			
WELL #: 88				RRCID -> 269944	COMPL. DATE 12/07/2012	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8319	-	8376		
11	8071 R	8071	-0-	-0-	-0-	1112 1	6842 2	N	106	150	1	14	
12	6895 R	6895	-0-	-0-	-0-	1143 1	5649 2	N	94	70	1	38	
01	6787 R	6787	-0-	-0-	-0-	1107 1	5551 2	N	117	122	1	33	
02	5180 #	2695	-0-	-2485	-0-	785 1	1847 2	N	57	59	1	31	
03	5735 #	187	-0-	-5548	-0-	77 1	103 2	N	6	30	1	7	
04	5550 #	361	-0-	-5189	-0-	151 1	193 2	N	15	18	1	4	
						17 9							
SERBIN (TAYLOR SAND) E P C OIL & GAS, INC. STANCIK, JANICE KAY				82265 500 238482	ASSOCIATED	49B				CNTY: BASTROP			
WELL #: 1				RRCID -> 142139	COMPL. DATE 11/22/1990	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A				
11	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			10	
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			10	
01	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-			10	
02	9 #	4	-0-	-5	-0-	4 2		Y	-0-			10	
03	9 #	6	-0-	-3	-0-	6 2		Y	-0-			10	
*04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			10	
KRAUSS, DONNA				WELL #: 1	RRCID -> 142140	COMPL. DATE 05/02/1988	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	N/A			
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			32	
12	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			32	
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			32	
02	112 #	67	-0-	-45	-0-	67 2		N	-0-			32	
03	124 #	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-			32	
04	120 #	64	-0-	-56	-0-	64 2		N	-0-			32	
ROITSCH, ROGER				WELL #: 1	RRCID -> 142141	COMPL. DATE 07/19/1989	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	N/A			
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			11	
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			11	
01	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2		Y	-0-			11	
02	12 #	6	-0-	-6	-0-	6 2		Y	-0-			11	
03	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2		Y	-0-			11	
04	10 #	2	-0-	-8	-0-	2 2		Y	-0-			11	

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//			82265 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP								
E P C OIL & GAS, INC.			//CONT.//			238482															
ROITSCH, ROGER			WELL #:			2	RRCID -> 142142			COMPL. DATE 03/07/1990			TOTAL DEPTH	5222	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	*	AMT CODE	EOM BALANCE	
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2			Y		-0-					11	
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-			9	2			Y		-0-					11	
01	12 #	9	-0-	-3	-0-	-0-			9	2			Y		-0-					11	
02	12 #	6	-0-	-6	-0-	-0-			6	2			Y		-0-					11	
03	12 #	9	-0-	-3	-0-	-0-			9	2			Y		-0-					11	
04	10 #	2	-0-	-8	-0-	-0-			2	2			Y		-0-					11	

KRAUSE, CONNIE GAIL					WELL #:	1	RRCID -> 143602			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5100	-	5115
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	-0-			23	2			Y		-0-					-0-	
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-			22	2			Y		-0-					-0-	
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-			21	2			Y		-0-					-0-	
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	-0-			13	2			Y		-0-					-0-	
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-			19	2			Y		-0-					-0-	
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-			13	2			Y		-0-					-0-	

PESCHKE, J. M. O.					WELL #:	1A	RRCID -> 143888			COMPL. DATE 05/23/1988			TOTAL DEPTH	5381	PERF.	5081	-	5098			
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-			37	2			N		-0-					24	
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-			41	2			N		-0-					24	
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-			40	2			N		-0-					24	
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	-0-			15	2			N		-0-					24	
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-			43	2			N		-0-					24	
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	-0-			24	2			N		-0-					24	

SAN DIA PRODUCING COMPANY					WELL #:	745960	RRCID -> 128837			COMPL. DATE 10/14/1987			TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050	-	5068			
PETRASH-HARRIS					WELL #:	1															
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-			65	2			N		-0-					35	
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-			65	2			N		-0-					35	
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-			64	2			N		-0-					35	
02	56 #	7	-0-	-49	-0-	-0-			7	2			N		-0-					35	
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							N		-0-					35	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-							N		-0-					35	

TRIVISTA OPERATING LLC					WELL #:	871169	RRCID -> 126196			COMPL. DATE 12/03/1987			TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923	-	4939			
STEINBACH -A-					WELL #:	1															
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	-0-			300	2			Y		-0-					-0-	
12	310 #	308	-0-	-2	-0-	-0-			308	2			Y		-0-					-0-	
01	323 R	323	-0-	-0-	-0-	-0-			323	2			Y		-0-					-0-	
02	280 #	244	-0-	-36	-0-	-0-			244	2			Y		-0-					-0-	
03	310 #	298	-0-	-12	-0-	-0-			298	2			Y		-0-					-0-	
04	300 #	240	-0-	-60	-0-	-0-			240	2			Y		-0-					-0-	

MIKULEC -A-					WELL #:	1	RRCID -> 126727			COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043	-	5054			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					1	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
COOK, KATHERINE E.		WELL #: 1A		RRCID -> 126963		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4866 - 4884	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ESCHBERGER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4932 - 4945	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4998 - 5014	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238		PERF. 5062 - 5077	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30

MATTINGLY		WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 5032 - 5064	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10

HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5148 - 5178	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19

GONZALES		WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4950 - 4968	
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		9	9	-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	42	2				8
01	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2				8
02	56 #	27	-0-	-29	-0-	27	2				8
03	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2				8
04	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2				8

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984	
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
11		90 #	35	-0-	-55	-0-	35	2			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
01		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			-0-
02		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			-0-
03		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			-0-
04		120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2			-0-

ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950	
11		240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2			7
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					7
01		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					7
02		224 #	-0-	-0-	-224	-0-					7
03		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					7
04		240 #	25	-0-	-215	-0-	25	2			7

SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6

ESCHBERGER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940	
11		485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			-0-
12		426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			-0-
01		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			-0-
02		280 #	253	-0-	-27	-0-	253	2			-0-
03		310 #	253	-0-	-57	-0-	253	2			-0-
04		300 #	285	-0-	-15	-0-	285	2			-0-

HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8

ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177	
11		1 R	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	22
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	22
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	22
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5125 - 5138	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #:		1	RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH	5270	PERF. 5143 - 5158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WYNN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5089 - 5118	
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
12	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	15	2	95 9	Y	86	67 1	19
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	17	2	3 9	Y	3		22
HOFFMAN		WELL #:		1	RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH	5330	PERF. 5170 - 5178	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #:		5	RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH	5282	PERF. 5155 - 5170	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HALBADIER		WELL #:		1	RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5014 - 5030	
11	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
02	56 #	8	-0-	-48	-0-	1	2	7 9	Y	6		6
03	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2		Y	-0-		6
04	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2		Y	-0-		6
STEINBACH -B-		WELL #:		1	RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5022 - 5050	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-		-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MEUTH		WELL #:		1	RRCID -> 129025		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH	5202	PERF. 5037 - 5044	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
COOK, B. M.		WELL #:		1	RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5010	- 5030
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	107 2		Y	-0-			12
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	109 2		Y	-0-			12
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	109 2	12 9	Y	-11			23
02	112 #	78	-0-	-34	-0-	78 2		Y	-0-			23
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	109 2	8 9	Y	7	20 1		10
*04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	148 2	6 9	Y	5			15

STEIN, CAROLYN		WELL #:		1	RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH	5403	PERF. 5241	- 5254
11	180 #	166	-0-	-14	-0-	158 2	8 9	Y	7	13 1		10
12	186 #	152	-0-	-34	-0-	148 2	4 9	Y	4			14
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	3			17
02	168 #	108	-0-	-60	-0-	106 2	2 9	Y	2			19
03	186 #	161	-0-	-25	-0-	155 2	6 9	Y	5	14 1		10
04	180 #	142	-0-	-38	-0-	139 2	3 9	Y	3			13

MIKULEC-NINK -A-		WELL #:		1	RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4998	- 5032
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		2	RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4945	- 4976
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #:		6	RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH	5260	PERF. 5127	- 5141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4991	- 5001
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		3	RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4903	- 4928
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169							
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		4	RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 5021 - 5040	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11		T. A.	44	-0-	44	193	44	2		Y	-0-
12		T. A.	33	-0-	33	226	33	2		Y	-0-
01		256 R	30	-0-	-226	-0-	30	2		Y	-0-
02		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-
03		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4846 - 4870	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
BEHRENS, C.		WELL #:		1	RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988	TOTAL DEPTH	5351	PERF. 5218 - 5232	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		5	RRCID -> 130989		COMPL. DATE 05/12/1989	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4964 - 4978	
11		T. A.	44	-0-	44	193	44	2		Y	-0-
12		T. A.	33	-0-	33	226	33	2		Y	-0-
01		257 R	31	-0-	-226	-0-	31	2		Y	-0-
02		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-
03		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-
SAEGERT		WELL #:		1	RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 5104 - 5113	
11		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		Y	-0-
12		186 #	38	-0-	-148	-0-	38	2		Y	-0-
01		186 #	47	-0-	-139	-0-	47	2		Y	-0-
02		168 #	78	-0-	-90	-0-	78	2		Y	-0-
03		155 #	55	-0-	-100	-0-	55	2		Y	-0-
04		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		Y	-0-
FRERICH, LOUIS JR.		WELL #:		1	RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4820 - 4838	
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-
MIKULEC-NINK -C-		WELL #:		5	RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4818 - 4828	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169										
WHITESIDE			WELL #:		1	RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH		5333	PERF. 5075 - 5110		
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
11		90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-			16
12		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-			16
01		93 #	40	-0-	-53	-0-	39	2		1 9	Y	-0-	1		17
02		84 #	22	-0-	-62	-0-	22	2			Y	-0-			17
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			17
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			17

PETRASH-HARRIS -A-			WELL #:		2	RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH		5072	PERF. 4964 - 4974		
11		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			17
12		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			17
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			17
02		28 #	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-			17
03		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-			17
04		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-			17

STEINBACH G			WELL #:		B 2	RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH		5186	PERF. 4982 - 5012		
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOK			WELL #:		1	RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH		5073	PERF. 4841 - 4853		
11		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			9
12		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			9
01		127 R	127	-0-	-0-	-0-	126	2		1 9	Y	-0-	1		10
02		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			10
03		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			10
04		90 #	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-			10

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:		6	RRCID -> 136010		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH		5014	PERF. 4894 - 4908		
11		193 R	44	-0-	-149	-0-	44	2			Y	-0-			83
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			83
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			83
02		28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-			83
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			83
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:		7	RRCID -> 136471		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH		5100	PERF. 4979 - 4993		
11		196 R	44	-0-	-152	-0-	44	2			Y	-0-			1
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			1
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			1
02		28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-			1
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			1
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			1

GONZALES, ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH		5134	PERF. 4925 - 4936		
11		300 #	168	-0-	-132	-0-	168	2			Y	-0-			8
12		310 #	8	-0-	-302	-0-	8	2			Y	-0-			8
01		372 #	20	-0-	-352	-0-	20	2			Y	-0-			8
02		336 #	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			8
03		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			8
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			8

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169											
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:		1	RRCID -> 140439		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH		5204	PERF. 5046 - 5068			
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	
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-		44 2		7 9	Y		6			11	
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-		33 2		2 9	Y		2	8 1		5	
01	31 #	30	-0-	-1	-0-		30 2			Y		-0-			5	
02	28 #	27	-0-	-1	-0-		25 2		2 9	Y		2			7	
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-		25 2		10 9	Y		9	7 1		9	
04	30 #	26	-0-	-4	-0-		25 2		1 9	Y		1			10	
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:		2	RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH		5150	PERF. 4984 - 5006			
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-		44 2		8 9	Y		7			11	
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-		33 2		3 9	Y		3	8 1		6	
01	31 #	30	-0-	-1	-0-		30 2			Y		-0-			6	
02	28 #	27	-0-	-1	-0-		25 2		2 9	Y		2			8	
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-		25 2		9 9	Y		8	7 1		9	
04	30 #	27	-0-	-3	-0-		25 2		2 9	Y		2			11	
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:		3	RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH		5060	PERF. 4918 - 4926			
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-		44 2		7 9	Y		6			10	
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-		34 2		6 9	Y		5	9 1		6	
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 2			Y		-0-			6	
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-		26 2		2 9	Y		2			8	
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-		26 2		9 9	Y		8	7 1		9	
04	30 #	26	-0-	-4	-0-		24 2		2 9	Y		2			11	
O'BRIAN, L.F.			WELL #:		1	RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH		5210	PERF. 5037 - 5043			
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-		45 2			Y		-0-			6	
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-		43 2			Y		-0-			6	
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-		44 2		1 9	Y		1			7	
02	56 #	26	-0-	-30	-0-		26 2			Y		-0-			7	
03	62 #	26	-0-	-36	-0-		26 2			Y		-0-			7	
04	60 #	21	-0-	-39	-0-		21 2			Y		-0-			7	
GLONA, OTTO			WELL #:		1	RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH		5400	PERF. N/A			
11	30 #	28	-0-	-2	-0-		28 2			Y		-0-			20	
12	31 #	29	-0-	-2	-0-		29 2			Y		-0-			20	
01	31 #	26	-0-	-5	-0-		26 2			Y		-0-			20	
02	28 #	15	-0-	-13	-0-		15 2			Y		-0-			20	
03	31 #	25	-0-	-6	-0-		25 2			Y		-0-			20	
04	30 #	17	-0-	-13	-0-		17 2			Y		-0-			20	
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B			WELL #:		2	RRCID -> 142138		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH		5290	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			13	
RAMSEL-FALKE			WELL #:		A 1	RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH		5248	PERF. 5086 - 5130			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		2			10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			10	

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.//		871169								
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #:		8	RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH	5308	PERF. 5012 - 5030	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	193 R	44	-0-	-149	-0-	44	2			Y	-0-			7
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			7
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			7
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-			7
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			7
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			7
GLOGER, M. J.				WELL #:		1	RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH	5254	PERF. 5109 - 5145	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			7
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			7
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			7
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			7
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
WEISER A				WELL #:		2	RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH	5358	PERF. 5174 - 5198	
11	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			42
12	155 #	99	-0-	-56	-0-	93	2		6 9	Y	5			47
01	155 #	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-			47
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			47
03	155 #	15	-0-	-140	-0-	13	2		2 9	Y	2	17 1		32
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			32
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #:		9	RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4968 - 4986	
11	193 R	44	-0-	-149	-0-	44	2			Y	-0-			6
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			6
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			6
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-			6
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			6
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			6
STEINBACH I				WELL #:		1	RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5035 - 5062	
*10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STEINBACH H				WELL #:		1	RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH	5192	PERF. 5051 - 5082	
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			23
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			23
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			23
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			23
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			23
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

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	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 170807	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 -		5125
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			15
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	-0-	1	1	15
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			15
02	56	#	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-			15
03	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			15
*04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			15
TSCHATSCHULA					WELL #: 1	RRCID -> 174914	COMPL. DATE 11/21/1987				TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 -		5230
11	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-			7
12	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-			7
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	112	2	6	9	Y	-0-	5	1	7
02	112	#	78	-0-	-34	-0-	78	2			Y	-0-			7
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	110	2	17	9	Y	-0-	15	1	7
04	120	#	76	-0-	-44	-0-	74	2	2	9	Y	-0-	2		9
PETRASH-HARRIS "A"					WELL #: 1	RRCID -> 174980	COMPL. DATE 06/25/1988				TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 -		4988
11	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-			10
12	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-			10
01	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			10
02	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			10
03	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			10
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			10
LIBERTY, EDWIN P.					WELL #: 1	RRCID -> 214837	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 5122 -		5138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
BEHRENS-GLOGER					WELL #: 2	RRCID -> 216310	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5170 -		5210
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
STUESSY		WELL #: 1		RRCID -> 225313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5279	
										PERF. 5048 - 5065	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215		PERF. N/A	
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-	19
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			-0-	19
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			-0-	19
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2			-0-	19
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			-0-	19
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			-0-	19
STEINBACH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 286866		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 5231 - 5253	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	13
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	13
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	13
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	13
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	13
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	13
WEISE-SCHULZE		WELL #: 1		RRCID -> 286869		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5631 - 5669	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	31
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	31
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	31
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	31
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	31
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	31
STEINBACH "F"		WELL #: 3		RRCID -> 286928		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 5362		PERF. 5206 - 5233	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
FISCHER		WELL #: 3		RRCID -> 290250		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 5163 - 5176	
11	DELQ PR	16	-0-	16	16	16	2			-0-	-0-
12	186 #	4	-0-	-182	-0-		2			-0-	-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					-0-	-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					-0-	-0-
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					-0-	-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					-0-	-0-

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)				82366 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC				950523												
BAILEY, ARBRA				WELL #:	1	RRCID ->	166654	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	12333	- 12507		
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
11		150 N	66	-0-	-84	-0-	56	3	10	9	N		9			169
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N		-0-			169
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	169	3	34	9	N		31			200
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	N		2	175	1	27
03		248 N	137	-0-	-111	-0-	106	3	31	9	N		28			55
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	174	3	30	9	N		27			82
SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)				82366 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C.				058908												
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	2	RRCID ->	047489	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	13139	PERF.	12315	- 12346		
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
BARKLEY, LOUIS				WELL #:	1	RRCID ->	058009	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	N/A			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
SEVEN OAKS TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID ->	069819	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	N/A			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			21
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			21
ZARVONA ENERGY LLC				950523												
JONES, T. E.				WELL #:	1	RRCID ->	055172	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	N/A			
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N		-0-			63
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N		-0-			63
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N		-0-			63
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N		-0-			63
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N		-0-			63
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N		-0-			63
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	3	RRCID ->	188838	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12415	- 12446		
11		330 N	194	-0-	-136	-0-	194	3			N		-0-			250
12		279 N	12	-0-	-267	-0-	12	3			N		-0-			250
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N		-0-			250
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N		-0-			250
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N		-0-			250
04		390 N	294	-0-	-96	-0-	294	3			N		-0-			250

SHANGHAI (D-3)		82654 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
INLAND OCEAN, INC.		424607							
WRIGHT-APPLING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286735		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8982 - 9410	
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	EOM BALANCE
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	68
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	68
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	20 2	1 9	N	69
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	69
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	69
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	69

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)		82655 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566							
BEARD, L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201432		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	187

SHANGHAI, E. (EY 10200)		82655 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
CML EXPLORATION, LLC		120648							
WITTIG SISTERS		WELL #: 1		RRCID -> 223402		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 10320	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87

PIERCE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 242420		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319	
11	600 N	479	-0-	-121	-0-	470 2	9 9	N	322
12	620 N	451	-0-	-169	-0-	449 2	2 9	N	324
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	477 2	7 9	N	330
02	448 N	355	-0-	-93	-0-	329 2	26 9	N	354
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	555 2	6 9	N	166
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	432 2	24 9	N	188

UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688							
WILBECK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169270		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006									

SHEPHERD (WX CONS)		83047 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
HOOD		WELL #: 1		RRCID -> 199230		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930	
11	4890 #	3912	-0-	-978	-0-	3873 2	39 9	N	187
12	4898 #	664	-0-	-4234	-0-	655 2	9 9	N	195
01	4898 #	3181	-0-	-1717	-0-	3160 2	21 9	N	214
02	3808 #	3136	-0-	-672	-0-	3103 2	33 9	N	244
*03	5301 R	5301	-0-	-0-	-0-	5262 2	39 9	N	95
04	3900 #	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	95

SHEPHERD (WX CONS)			//CONT.//		83047 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO									
ARCADIA OPERATING, LLC			//CONT.//		028734															
ALLAR			WELL #:		1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9452 - 9494							
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
11	6000 R	6000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5909	2	91	9	N	83	181	1			62
12	5363 #	-0-	-0-	-0-	-5363	-0-	-0-							N	5					67
01	6045 #	4001	-0-	-0-	-2044	-0-	-0-			3959	2	42	9	N	38					105
02	5600 #	1578	-0-	-0-	-4022	-0-	-0-			1554	2	24	9	N	22					127
03	6200 #	5111	-0-	-0-	-1089	-0-	-0-			5091	2	20	9	N	18					145
04	6000 #	NO RPT	-0-	-0-	-6000	-0-	-0-							N	NO RPT					145
ALLAR			WELL #:		1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10604 - 10628							
11	2940 #	2254	-0-	-0-	-686	-0-	-0-			1158	2	1096	9	N	996	1032	1			129
12	1705 #	1161	-0-	-0-	-544	-0-	-0-			786	2	375	9	N	341	339	1			131
01	2951 R	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1809	2	1142	9	N	1038	1046	1			123
02	2447 R	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1393	2	1054	9	N	958	858	1			223
03	2325 #	2299	-0-	-0-	-26	-0-	-0-			1159	2	1140	9	N	1036	1052	1			207
04	2850 #	NO RPT	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-							N	NO RPT					207
SANRAY			WELL #:		1		RRCID -> 212146		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9950 - 9968							
11	13350	10076	-0-	-0-	-3274	19899	9937	2	139	9	N	126	181	1						109
12	13795	3185	-0-	-0-	-10610	9289	3130	2	55	9	N	50								159
01	13795	8039	-0-	-0-	-5756	3533	7859	2	180	9	N	164	186	1						137
02	12460	9177	-0-	-0-	-3283	250	9008	2	169	9	N	154	185	1						106
03	13299 #	8264	-0-	-0-	-5035	-0-	8093	2	171	9	N	155	184	1						77
04	10080 #	NO RPT	-0-	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT								77
HOOD			WELL #:		2		RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10827 - 10848							
11	1950 #	1818	-0-	-0-	-132	-0-	1638	2	180	9	N	164	170	1						227
12	2015 #	-0-	-0-	-0-	-2015	-0-					N	55	172	1						110
01	2015 #	-0-	-0-	-0-	-2015	-0-					N	176	167	1						119
02	1820 #	912	-0-	-0-	-908	-0-	782	2	130	9	N	118								237
03	2015 #	1056	-0-	-0-	-959	-0-	914	2	142	9	N	129	169	1						197
04	1830 #	NO RPT	-0-	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT								197
CANNON			WELL #:		1		RRCID -> 250669		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 9972 - 9992							
11	13350	7811	-0-	-0-	-5539	61825	7632	2	179	9	N	163	178	1						184
12	13795	2604	-0-	-0-	-11191	50634	2537	2	67	9	N	61	169	1						76
01	13795	7373	-0-	-0-	-6422	44212	7152	2	221	9	N	201	181	1						96
02	12460	6172	-0-	-0-	-6288	37924	5990	2	182	9	N	165	185	1						76
*03	13795	5921	-0-	-0-	-7874	30050	5763	2	158	9	N	144								220
04	7800 #	NO RPT	-0-	-0-	-7800	22250					N	NO RPT								220
SANRAY			WELL #:		2		RRCID -> 250690		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10398 - 10414							
11	12570 #	10029	-0-	-0-	-2541	-0-	9724	2	305	9	N	277	175	1						226
12	12400 #	3938	-0-	-0-	-8462	-0-	3825	2	113	9	N	103	174	1						155
01	12400 #	6200	-0-	-0-	-6200	-0-	6031	2	169	9	N	154	177	1						132
02	10024 #	6429	-0-	-0-	-3595	-0-	6210	2	219	9	N	199	182	1						149
03	11098 #	10843	-0-	-0-	-255	-0-	10567	2	276	9	N	251	173	1						227
04	10020 #	NO RPT	-0-	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT								227
NUTT			WELL #:		1		RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10128 - 10140							
11	4614 R	4614	-0-	-0-	-0-	-0-	4420	2	194	9	N	176	183	1						175
12	3937 #	1432	-0-	-0-	-2505	-0-	1347	2	85	9	N	77	176	1						76
01	3937 #	575	-0-	-0-	-3362	-0-	534	2	41	9	N	37								113
02	3556 #	329	-0-	-0-	-3227	-0-	97	2	232	9	N	211	177	1						147
03	3937 #	1169	-0-	-0-	-2768	-0-	766	2	403	9	N	366	351	1						162
04	3810 #	NO RPT	-0-	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT								162

SHEPHERD (WX CONS)			//CONT.//			83047 400	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: SAN JACINTO									
ARCADIA OPERATING, LLC			//CONT.//			028734																
ALLAR DEEP			WELL #:			3	RRCID -> 259908			COMPL. DATE 05/02/2019			TOTAL DEPTH 11192			PERF. 9630 - 9647						
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
11		5301 R	5301	-0-	-0-	-0-		5237	2		64	9	N		58		168	1			112	
12		3100 #	1493	-0-	-1607	-0-		1465	2		28	9	N		25						137	
01		3100 #	2815	-0-	-285	-0-		2804	2		11	9	N		10						147	
02		3949 R	3949	-0-	-0-	-0-		3905	2		44	9	N		40						187	
*03		4243 R	4243	-0-	-0-	-0-		4191	2		52	9	N		47		175	1			59	
04		3000 #	NO RPT	-0-	-3000	-0-							N		NO RPT						59	
OGLETREE			WELL #:			3R	RRCID -> 285859			COMPL. DATE 11/14/2019			TOTAL DEPTH 10627			PERF. 9988 - 10004						
11		13350	27070	-0-	13720	196223		26682	2		388	9	N		353		366	1			167	
12		13795	11847	-0-	-1948	194275		11669	2		178	9	N		162		185	1			144	
01		13795	29530	-0-	15735	210010		29076	2		454	9	N		413		372	1			185	
02		12460	27669	-0-	15209	225219		27243	2		426	9	N		387		358	1			214	
03		13795	24832	-0-	11037	236256		24494	2		338	9	N		307		364	1			157	
04		13350	NO RPT	-0-	-13350	222906							N		NO RPT						157	
SHEPHERD (7600)			83047 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO										
SOUTHCOST PRODUCTION INC			803257																			
WARD, HERMAN H.			WELL #:			1	RRCID -> 073152			COMPL. DATE 10/13/1986			TOTAL DEPTH 12000			PERF. 5610 - 5950						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
SHERIDAN (FRIO 3100)			83107 075			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO										
GARRISON LTD.			295861																			
WHEATLEY			WELL #:			1	RRCID -> 238192			COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 3550			PERF. 3123 - 3131						
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								-0-	
XTO ENERGY INC.			945936																			
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:			82	RRCID -> 150135			COMPL. DATE 05/25/1994			TOTAL DEPTH 5200			PERF. 3106 - 3114						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT								-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT								-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT								-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT								-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT								-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT								-0-	
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:			89	RRCID -> 180698			COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 3310			PERF. 3077 - 3080						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								-0-	

SHERIDAN (FRIO 3100)			//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		87	RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3024 - 3026				
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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		90	RRCID -> 183668		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2921 - 2926				
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN (FRIO 3300)					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				
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		95	RRCID -> 184761		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3389 - 3391				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
SHERIDAN (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				
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
SHERIDAN (WILCOX -A- A)					83107 198	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.					810815											
WOLF			WELL #:		1	RRCID -> 277246		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 13094		PERF.12815 - 12862				
11	36004 R	36004	-0-	-0-	-0-	35288	3	716	9	N	651	528	1			199
12	38475 R	38475	-0-	-0-	-0-	37706	3	769	9	N	699	694	1			204
01	31969 R	31969	-0-	-0-	-0-	31317	3	652	9	N	593	515	1			282
02	33600 #	25478	-0-	-8122	-0-	24963	3	515	9	N	468	516	1			234
03	38471 #	30672	-0-	-7799	-0-	30093	3	579	9	N	526	369	1			391
04	37230 #	24494	-0-	-12736	-0-	24026	3	468	9	N	425	706	1			111

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
11	750 N	488	-0-	-262	-0-	25	1	454	2	Y		8	9	1			1	
12	775 N	649	-0-	-126	-0-	32	1	603	2	Y		13	13	1			1	
01	775 N	581	-0-	-194	-0-	27	1	540	2	Y		13	13	1			1	
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	Y		8	8	1			1	
03	651 N	630	-0-	-21	-0-	31	1	586	2	Y		12	11	1			2	
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	564	2	Y		11	12	1			1	
						12	9											

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 8154 - 8160						
11	24810 X	31	-0-	-24779	-0-	23	2	8	9	Y		7	7	1			1	
12	15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y		-0-	1	1			-0-	
01	13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y		-0-					-0-	
02	6216 X	-0-	-0-	-6216	-0-					Y		-0-					-0-	
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y		-0-					-0-	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y		-0-					-0-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8972 - 9000						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085		PERF. 9340 - 9384						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 12 U		RRCID -> 008274		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9290 - 10190						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y		-0-					-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y		-0-					-0-	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y		-0-					-0-	
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y		-0-					-0-	

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 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	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	551 1 146 9	9862 2	Y	133	135 1	17		
12	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	535 1 162 9	10145 2	Y	147	148 1	16		
01	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	518 1 161 9	10186 2	Y	146	149 1	13		
02	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	362 1 109 9	6995 2	Y	99	97 1	15		
03	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	530 1 147 9	10114 2	Y	134	129 1	20		
*04	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	479 1 136 9	9109 2	Y	124	129 1	15		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370													
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	31 1 13 9	552 2	Y	12	12 1	2		
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30 1 13 9	577 2	Y	12	13 1	1		
01	589 N	383	-0-	-206	-0-	18 1 14 9	351 2	Y	13	13 1	1		
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	29 1 10 9	569 2	Y	9	9 1	1		
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	37 1 13 9	712 2	Y	12	11 1	2		
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	27 1 12 9	520 2	Y	11	12 1	1		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339													
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23 1 6 9	420 2	Y	5	5 1	1		
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23 1 6 9	432 2	Y	5	5 1	1		
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22 1 4 9	442 2	Y	4	5 1	-0-		
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1 4 9	285 2	Y	4	3 1	1		
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22 1 6 9	420 2	Y	5	5 1	1		
*04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19 1 6 9	358 2	Y	5	5 1	1		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352													
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	159 1 47 9	2853 2	Y	43	43 1	6		
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	156 1 51 9	2966 2	Y	46	47 1	5		
01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	152 1 52 9	2986 2	Y	47	48 1	4		
02	2576 X	2474	-0-	-102	-0-	120 1 36 9	2318 2	Y	33	32 1	5		
03	2852 X	2674	-0-	-178	-0-	131 1 46 9	2497 2	Y	42	41 1	6		
04	2760 X	2506	-0-	-254	-0-	123 1 45 9	2338 2	Y	41	42 1	5		

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	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007													TOTAL	DEPTH	10903	PERF. 8402 - 8530
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2		Y	1	1	1		-0-
						1	9									
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2		Y	1	1	1		-0-
						1	9									
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2		Y	2	2	1		-0-
						2	9									
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	39	2		Y	2	2	1		-0-
						2	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950													TOTAL	DEPTH	10370	PERF. N/A
11	10440 X	9350	-0-	-1090	-0-	483	1	8657	2		Y	191	194	1		25
						210	9									
12	10075 X	9914	-0-	-161	-0-	485	1	9199	2		Y	209	211	1		23
						230	9									
01	10075 X	9559	-0-	-516	-0-	451	1	8877	2		Y	210	214	1		19
						231	9									
02	9044 X	7353	-0-	-1691	-0-	354	1	6830	2		Y	154	150	1		23
						169	9									
03	10013 X	9300	-0-	-713	-0-	452	1	8641	2		Y	188	183	1		28
						207	9									
04	9600 X	9222	-0-	-378	-0-	451	1	8578	2		Y	175	182	1		21
						193	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944													TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10035 - 10098
11	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	310	1	5555	2		Y	90	91	1		12
						99	9									
12	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	306	1	5805	2		Y	99	100	1		11
						109	9									
01	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	295	1	5797	2		Y	99	101	1		9
						109	9									
02	5460 X	4206	-0-	-1254	-0-	203	1	3927	2		Y	69	68	1		10
						76	9									
03	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	303	1	5781	2		Y	91	88	1		13
						100	9									
*04	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	288	1	5476	2		Y	85	88	1		10
						94	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945													TOTAL	DEPTH	10432	PERF.10145 - 10376
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2		Y	-0-				-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2		Y	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2		Y	-0-				-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370			
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	69	1	1227	2	Y	22	22	1			3
						24	9									
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	68	1	1290	2	Y	24	24	1			3
						26	9									
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	66	1	1289	2	Y	23	24	1			2
						25	9									
02	1232 N	1151	-0-	-81	-0-	56	1	1076	2	Y	17	16	1			3
						19	9									
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	Y	21	21	1			3
						23	9									
04	1350 N	1224	-0-	-126	-0-	60	1	1142	2	Y	20	21	1			2
						22	9									
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295			
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	94	1	1688	2	Y	31	31	1			4
						34	9									
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1	1707	2	Y	34	34	1			4
						37	9									
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	88	1	1733	2	Y	34	35	1			3
						37	9									
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	89	1	1709	2	Y	24	23	1			4
						26	9									
03	3100 N	3953	-0-	853	853	195	1	3724	2	Y	31	30	1			5
						34	9									
*04	3000 N	3252	-0-	252	1105	161	1	3060	2	Y	28	30	1			3
						31	9									
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380			
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	5	4	1			1
						6	9									
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT														
//CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
//CONT.// 945936														
WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 10118 - 10766														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	11700 X	11694	-0-	-6	-0-	607 213 9	1 10874	2	Y	194	197	1		25
12	12338 X	11457	-0-	-881	-0-	562 237 9	1 10658	2	Y	215	216	1		24
01	12338 X	11326	-0-	-1012	-0-	537 232 9	1 10557	2	Y	211	216	1		19
02	11144 X	7411	-0-	-3733	-0-	357 161 9	1 6893	2	Y	146	143	1		22
03	13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	669 216 9	1 12784	2	Y	196	189	1		29
*04	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	586 200 9	1 11149	2	Y	182	189	1		22
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212														
11	6870 X	5532	-0-	-1338	-0-	287 108 9	1 5137	2	Y	98	99	1		13
12	6789 X	5740	-0-	-1049	-0-	282 118 9	1 5340	2	Y	107	108	1		12
01	6758 X	5739	-0-	-1019	-0-	272 118 9	1 5349	2	Y	107	109	1		10
02	5516 X	4012	-0-	-1504	-0-	194 77 9	1 3741	2	Y	70	69	1		11
03	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	297 107 9	1 5665	2	Y	97	94	1		14
*04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	281 101 9	1 5339	2	Y	92	95	1		11
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405														
11	3270 X	3229	-0-	-41	-0-	168 57 9	1 3004	2	Y	52	53	1		7
12	3379 X	3266	-0-	-113	-0-	161 59 9	1 3046	2	Y	54	55	1		6
01	3410 X	2659	-0-	-751	-0-	126 62 9	1 2471	2	Y	56	57	1		5
02	3080 X	2648	-0-	-432	-0-	128 43 9	1 2477	2	Y	39	38	1		6
03	3410 X	3226	-0-	-184	-0-	158 57 9	1 3011	2	Y	52	50	1		8
04	3240 X	2674	-0-	-566	-0-	131 54 9	1 2489	2	Y	49	51	1		6
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
11	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	75	1 1337	2	Y	-0-				-0-
12	1364 X	1237	-0-	-127	-0-	62	1 1175	2	Y	-0-				-0-
01	1364 X	1225	-0-	-139	-0-	59	1 1166	2	Y	-0-				-0-
02	1316 X	1052	-0-	-264	-0-	52	1 1000	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	1589	-0-	1589	1589	79	1 1510	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	1530	-0-	1530	3119	76	1 1454	2	Y	-0-				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A																	
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
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-			43 1	772 2	Y		14	14 1				2
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-			15 9	814 2	Y		16	16 1				2
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-			43 1	818 2	Y		15	16 1				1
02	784 N	679	-0-	-105	-0-			17 9	634 2	Y		11	10 1				2
03	T. A.	993	-0-	993	993			33 1	929 2	Y		14	14 1				2
04	T. A.	903	-0-	903	1896			12 9	844 2	Y		14	14 1				2
								49 1									
								15 9									
								44 1									
								15 9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664																	
11	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-			181 1	3239 2	Y		39	39 1				5
12	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-			43 9	3175 2	Y		42	42 1				5
01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-			168 1	3434 2	Y		42	43 1				4
02	2492 X	2380	-0-	-112	-0-			46 9	2234 2	Y		27	27 1				4
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-			175 1	2817 2	Y		39	37 1				6
*04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-			46 9	3277 2	Y		35	37 1				4
								116 1									
								30 9									
								147 1									
								43 9									
								172 1									
								39 9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-			66 1	1184 2	Y		17	17 1				2
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-			19 9	1235 2	Y		18	18 1				2
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-			65 1	1254 2	Y		19	19 1				2
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-			20 9	1080 2	Y		12	12 1				2
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-			64 1	1377 2	Y		16	16 1				2
*04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-			21 9	1219 2	Y		16	16 1				2
								56 1									
								13 9									
								72 1									
								18 9									
								64 1									
								18 9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 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
11	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	145 1	2597 2	Y	43	43	1		6
12	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	47 9	2671 2	Y	46	47	1		5
01	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	141 1	2674 2	Y	47	48	1		4
02	2464 N	1823	-0-	-641	-0-	51 9	1699 2	Y	33	32	1		5
03	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	136 1	2555 2	Y	42	41	1		6
*04	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	52 9	2507 2	Y	41	42	1		5
						88 1							
						36 9							
						134 1							
						46 9							
						132 1							
						45 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10095 - 10985													
11	6570 X	6129	-0-	-441	-0-	317 1	5678 2	Y	122	123	1		16
12	6789 X	6365	-0-	-424	-0-	134 9	5907 2	Y	133	134	1		15
01	6851 X	6527	-0-	-324	-0-	312 1	6072 2	Y	133	136	1		12
02	6188 X	4271	-0-	-1917	-0-	146 9	3964 2	Y	93	91	1		14
03	6851 X	6402	-0-	-449	-0-	309 1	5956 2	Y	122	118	1		18
04	6330 X	5874	-0-	-456	-0-	146 9	5462 2	Y	114	118	1		14
						205 1							
						102 9							
						312 1							
						134 9							
						287 1							
						125 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A													
11	21309 X	21309	-0-	-0-	-0-	1109 1	19852 2	Y	316	320	1		41
12	22065 X	22065	-0-	-0-	-0-	348 9	20597 2	Y	347	350	1		38
01	22090 X	22090	-0-	-0-	-0-	1086 1	20662 2	Y	343	350	1		31
02	19236 X	15378	-0-	-3858	-0-	382 9	14364 2	Y	245	239	1		37
03	22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	1051 1	20953 2	Y	317	307	1		47
*04	21300 X	21300	-0-	-0-	-0-	377 9	19927 2	Y	296	307	1		36
						744 1							
						270 9							
						1097 1							
						349 9							
						1047 1							
						326 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
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	
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	12 1	218 2	Y	5	5	1		1	
						6 9								
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	12 1	222 2	Y	5	5	1		1	
						6 9								
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14 1	277 2	Y	4	5	1		-0-	
						4 9								
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	9 1	166 2	Y	4	3	1		1	
						4 9								
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17 1	319 2	Y	5	5	1		1	
						6 9								
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	296 2	Y	5	5	1		1	
						6 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164														
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	15 1	272 2	Y	10	10	1		1	
						11 9								
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	13 1	250 2	Y	11	11	1		1	
						12 9								
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15 1	290 2	Y	11	11	1		1	
						12 9								
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	11 1	222 2	Y	7	7	1		1	
						8 9								
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18 1	346 2	Y	9	9	1		1	
						10 9								
*04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17 1	316 2	Y	9	9	1		1	
						10 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A														
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20 1	360 2	Y	5	5	1		1	
						6 9								
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	20 1	371 2	Y	5	5	1		1	
						6 9								
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	17 1	335 2	Y	4	5	1		-0-	
						4 9								
02	364 N	265	-0-	-99	-0-	13 1	248 2	Y	4	3	1		1	
						4 9								
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21 1	405 2	Y	5	5	1		1	
						6 9								
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19 1	370 2	Y	5	5	1		1	
						6 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	480 N	319	-0-	-161	-0-	16 1	295 2	Y	7	7 1	1		
12	496 N	388	-0-	-108	-0-	8 9	360 2	Y	8	8 1	1		
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	19 1	447 2	Y	8	8 1	1		
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23 1	360 2	Y	5	5 1	1		
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	9 9	455 2	Y	7	7 1	1		
*04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	19 1	470 2	Y	7	7 1	1		
						24 1							
						8 9							
						25 1							
						8 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10194 - 10233													
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22 1	400 2	Y	7	7 1	1		
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	8 9	409 2	Y	8	8 1	1		
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	22 1	413 2	Y	8	8 1	1		
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	9 9	330 2	Y	6	6 1	1		
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21 1	408 2	Y	7	7 1	1		
*04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	17 1	403 2	Y	7	7 1	1		
						7 9							
						21 1							
						8 9							
						21 1							
						8 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049													
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	176 1	3156 2	Y	18	19 1	2		
12	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	20 9	3186 2	Y	21	21 1	2		
01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	168 1	3230 2	Y	21	21 1	2		
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	23 9	2301 2	Y	14	14 1	2		
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	164 1	3326 2	Y	19	18 1	3		
*04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	23 9	3110 2	Y	17	18 1	2		
						119 1							
						15 9							
						174 1							
						21 9							
						163 1							
						19 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620													
11	5820 X	5627	-0-	-193	-0-	292 1	5223 2	Y	102	104 1	13		
12	5859 X	5788	-0-	-71	-0-	112 9	5381 2	Y	112	113 1	12		
01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	284 1	5495 2	Y	112	114 1	10		
02	5292 X	3818	-0-	-1474	-0-	123 9	3554 2	Y	73	72 1	11		
03	5859 X	5539	-0-	-320	-0-	279 1	5157 2	Y	102	98 1	15		
04	5700 X	5644	-0-	-56	-0-	123 9	5261 2	Y	96	99 1	12		
						184 1							
						80 9							
						270 1							
						112 9							
						277 1							
						106 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: COLORADO											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47										RRCID -> 181533				COMPL. DATE 01/20/2006				TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014							
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						
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-			12	1	220	2	Y	5	5	1				1						
12	372 N	332	-0-	-40	-0-			16	1	309	2	Y	6	6	1				1						
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-			17	1	329	2	Y	6	6	1				1						
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-			14	1	261	2	Y	4	4	1				1						
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-			17	1	322	2	Y	6	6	1				1						
04	330 N	303	-0-	-27	-0-			15	1	282	2	Y	5	5	1				1						
								6	9																
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 5				RRCID -> 195636				COMPL. DATE 02/05/2003				TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 98				RRCID -> 202769				COMPL. DATE 12/06/2004				TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730			
11	1830 N	1707	-0-	-123	-0-			88	1	1572	2	Y	43	43	1				6						
12	1829 N	1593	-0-	-236	-0-			47	9	1465	2	Y	46	47	1				5						
01	1767 N	1637	-0-	-130	-0-			77	1	1508	2	Y	47	48	1				4						
02	1596 N	1140	-0-	-456	-0-			51	9	1051	2	Y	32	31	1				5						
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-			77	1	1595	2	Y	42	41	1				6						
*04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-			54	1	1850	2	Y	41	42	1				5						
								35	9																
								84	1																
								46	9																
								97	1																
								45	9																
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 100				RRCID -> 205315				COMPL. DATE 11/02/2004				TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638			
11	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-			614	1	11001	2	Y	171	174	1				22						
12	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-			188	9	11477	2	Y	189	190	1				21						
01	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-			605	1	11526	2	Y	187	191	1				17						
02	10136 X	7113	-0-	-3023	-0-			208	9	6620	2	Y	136	132	1				21						
03	12328 X	12328	-0-	-0-	-0-			586	1	11536	2	Y	171	167	1				25						
*04	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-			206	9	10911	2	Y	160	166	1				19						
								343	1																
								150	9																
								604	1																
								188	9																
								573	1																
								176	9																

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760														
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	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	67 1	1196 2	Y			31	31 1		4
12	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	34 9	1208 2	Y			34	34 1		4
01	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	64 1	1202 2	Y			34	35 1		3
02	1204 N	1049	-0-	-155	-0-	37 9	974 2	Y			23	23 1		3
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	50 1	1276 2	Y			32	30 1		5
04	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	25 9	1148 2	Y			28	30 1		3
						67 1								
						35 9								
						60 1								
						31 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
11	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	563 1	10082 2	Y			143	145 1		19
12	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	157 9	10746 2	Y			156	158 1		17
01	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	567 1	10860 2	Y			157	160 1		14
02	10080 X	7694	-0-	-2386	-0-	172 9	7200 2	Y			110	107 1		17
03	11470 X	11195	-0-	-275	-0-	552 1	10490 2	Y			142	138 1		21
04	11220 X	10781	-0-	-439	-0-	173 9	10104 2	Y			133	138 1		16
						373 1								
						121 9								
						549 1								
						156 9								
						531 1								
						146 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328														
11	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	208 1	3731 2	Y			59	60 1		8
12	4061 X	4058	-0-	-3	-0-	65 9	3786 2	Y			65	66 1		7
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	200 1	3887 2	Y			65	66 1		6
02	3724 X	2854	-0-	-870	-0-	72 9	2666 2	Y			45	44 1		7
03	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	198 1	4001 2	Y			60	58 1		9
*04	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	72 9	3935 2	Y			56	58 1		7
						138 1								
						50 9								
						209 1								
						66 9								
						207 1								
						62 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106										RRCID -> 209047	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10390 - 10705
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	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23 1 20 9	420 2	Y	18	19 1	2		
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	24 1 23 9	449 2	Y	21	21 1	2		
01	713 N	465	-0-	-248	-0-	21 1 23 9	421 2	Y	21	21 1	2		
02	420 N	324	-0-	-96	-0-	15 1 15 9	294 2	Y	14	14 1	2		
03	496 N	276	-0-	-220	-0-	13 1 21 9	242 2	Y	19	18 1	3		
04	450 N	191	-0-	-259	-0-	9 1 19 9	163 2	Y	17	18 1	2		

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105										RRCID -> 209215	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 11045	PERF.10380 - 10554
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	133 1 43 9	2388 2	Y	39	39 1	5		
12	2356 N	2316	-0-	-40	-0-	114 1 46 9	2156 2	Y	42	42 1	5		
01	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	122 1 46 9	2406 2	Y	42	43 1	4		
02	2296 N	1852	-0-	-444	-0-	90 1 31 9	1731 2	Y	28	28 1	4		
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	117 1 43 9	2241 2	Y	39	37 1	6		
*04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	127 1 39 9	2407 2	Y	35	37 1	4		

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108										RRCID -> 210169	COMPL. DATE 05/21/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10404 - 10560
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1 4 9	275 2	Y	4	4 1	-0-		
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1 4 9	243 2	Y	4	3 1	1		
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18 1 6 9	337 2	Y	5	5 1	1		
*04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19 1 6 9	358 2	Y	5	5 1	1		

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110										RRCID -> 210172	COMPL. DATE 02/22/2020	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 8456 - 8470
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	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 #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148														
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
11	25200 X	25200	-0-	-0-	-0-	453 1	24050 2	Y	634	644 1				82
12	28213 X	28213	-0-	-0-	-0-	697 9	26968 2	Y	706	710 1				78
01	30002 X	30002	-0-	-0-	-0-	468 1	28760 2	Y	704	718 1				64
02	19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	777 9	18877 2	Y	480	471 1				73
03	27413 X	27413	-0-	-0-	-0-	468 1	26239 2	Y	642	621 1				94
*04	24712 X	24712	-0-	-0-	-0-	706 9	23598 2	Y	601	623 1				72
						453 1								
						661 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10410 - 10930														
11	5400 X	5270	-0-	-130	-0-	273 1	4895 2	Y	93	94 1				12
12	5580 X	5562	-0-	-18	-0-	102 9	5177 2	Y	102	103 1				11
01	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	273 1	5312 2	Y	102	104 1				9
02	4928 X	3851	-0-	-1077	-0-	112 9	3585 2	Y	73	71 1				11
03	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	270 1	5365 2	Y	93	90 1				14
04	5520 X	5364	-0-	-156	-0-	112 9	5006 2	Y	86	90 1				10
						186 1								
						80 9								
						281 1								
						102 9								
						263 1								
						95 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	55 1	983 2	Y	24	24 1				3
12	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	26 9	1186 2	Y	26	26 1				3
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	63 1	1649 2	Y	26	27 1				2
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	29 9	978 2	Y	19	18 1				3
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	84 1	1432 2	Y	24	23 1				4
*04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	29 9	1252 2	Y	22	23 1				3
						51 1								
						21 9								
						75 1								
						26 9								
						66 1								
						24 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-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 #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	4470 X	4170	-0-	-300	-0-	218 1	3900 2	Y	47	48 1				6
12	4340 X	4270	-0-	-70	-0-	52 9	211 1	4001 2	Y	53	53 1			6
01	4309 X	3955	-0-	-354	-0-	58 9	189 1	3709 2	Y	52	53 1			5
02	3892 X	2811	-0-	-1081	-0-	57 9	137 1	2637 2	Y	34	34 1			5
03	4309 X	4190	-0-	-119	-0-	37 9	206 1	3931 2	Y	48	46 1			7
04	4170 X	3940	-0-	-230	-0-	53 9	194 1	3698 2	Y	44	46 1			5
						48 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164														
11	10050 X	5293	-0-	-4757	-0-	243 1	4345 2	Y	641	648 1				83
12	9548 X	5594	-0-	-3954	-0-	705 9	241 1	4576 2	Y	706	711 1			78
01	8122 X	5551	-0-	-2571	-0-	777 9	231 1	4546 2	Y	704	718 1			64
02	6692 X	3362	-0-	-3330	-0-	774 9	139 1	2688 2	Y	486	476 1			74
03	6634 X	2848	-0-	-3786	-0-	535 9	107 1	2035 2	Y	642	622 1			94
04	5400 X	2454	-0-	-2946	-0-	706 9	90 1	1703 2	Y	601	623 1			72
						661 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
11	2790 N	2718	-0-	-72	-0-	141 1	2527 2	Y	45	46 1				6
12	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	50 9	138 1	2619 2	Y	49	50 1			5
01	2790 N	2772	-0-	-18	-0-	54 9	131 1	2586 2	Y	50	51 1			4
02	2548 N	2076	-0-	-472	-0-	55 9	100 1	1939 2	Y	34	33 1			5
03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	37 9	139 1	2661 2	Y	46	44 1			7
*04	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	51 9	132 1	2503 2	Y	42	44 1			5
						46 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934														
11	8370 X	8120	-0-	-250	-0-	420	1	7528	2	Y	156	159	1	20
						172	9							
12	8556 X	8416	-0-	-140	-0-	412	1	7814	2	Y	173	174	1	19
						190	9							
01	8680 X	8611	-0-	-69	-0-	407	1	8015	2	Y	172	175	1	16
						189	9							
02	7840 X	6073	-0-	-1767	-0-	293	1	5650	2	Y	118	116	1	18
						130	9							
03	8680 X	8273	-0-	-407	-0-	403	1	7697	2	Y	157	152	1	23
						173	9							
04	8340 X	7138	-0-	-1202	-0-	348	1	6628	2	Y	147	152	1	18
						162	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116														
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	169	1	3019	2	Y	33	34	1	4
						36	9							
12	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	185	1	3511	2	Y	37	37	1	4
						41	9							
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	173	1	3405	2	Y	36	37	1	3
						40	9							
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	126	1	2433	2	Y	26	25	1	4
						29	9							
03	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	182	1	3480	2	Y	33	32	1	5
						36	9							
*04	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	183	1	3487	2	Y	31	32	1	4
						34	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1374	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
12	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	60	1	1140	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
01	1271 N	870	-0-	-401	-0-	42	1	822	2	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	79	1	1517	2	Y	13	11	1	2
						14	9							
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	69	1	1311	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
*04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	10	10	1	1
						11	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	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	294	1	5262	2	Y	112	113	1	15
12	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	123	9	5525	2	Y	123	124	1	14
01	5859 X	4759	-0-	-1100	-0-	291	1	4422	2	Y	102	107	1	9
02	5292 X	3735	-0-	-1557	-0-	135	9	3474	2	Y	74	72	1	11
03	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	225	1	5619	2	Y	112	107	1	16
04	5760 X	5575	-0-	-185	-0-	112	9	5186	2	Y	105	108	1	13
						180	1							
						81	9							
						294	1							
						123	9							
						273	1							
						116	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417														
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	7	1	128	2	Y	2	2	1	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	2	9	194	2	Y	3	3	1	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	3	3	1	-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3	9	179	2	Y	2	2	1	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	2	2	1	-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	3	9	130	2	Y	2	2	1	-0-
						7	1							
						2	9							
						7	1							
						2	9							
						7	1							
						2	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-

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	02/15/2020	TOTAL DEPTH	11789	PERF.	9832 - 9842							
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
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	128	RRCID ->	243573	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10810 - 11052							
11	100 N	100	-0-		-0-		-0-	5	1	95	2	Y	-0-							-0-
12	133 N	133	-0-		-0-		-0-	7	1	126	2	Y	-0-							-0-
01	159 N	159	-0-		-0-		-0-	8	1	151	2	Y	-0-							-0-
02	84 N	59	-0-		-25		-0-	3	1	56	2	Y	-0-							-0-
03	235 N	235	-0-		-0-		-0-	12	1	223	2	Y	-0-							-0-
*04	163 N	163	-0-		-0-		-0-	8	1	155	2	Y	-0-							-0-
SHERIDAN (WILCOX -H-)					83107 495	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO										
COPANO PROCESSING LLC					176382															
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	61R	RRCID ->	275854	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3456 - 3671							
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT	-0-							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT	-0-							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT	-0-							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT	-0-							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT	-0-							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT	-0-							-0-
SHERIDAN (YEGUA)					83107 825	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO										
XTO ENERGY INC.					945936															
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	85	RRCID ->	180166	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5114 - 5122							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			Y		NO RPT	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			Y		NO RPT	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			Y		NO RPT	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			Y		NO RPT	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			Y		NO RPT	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			Y		NO RPT	-0-							-0-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	116	RRCID ->	282638	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	5396 - 5422							
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-			Y		-0-	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-			Y		-0-	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-			Y		-0-	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-			Y		-0-	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-			Y		-0-	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-			Y		-0-	-0-							-0-
SHERIDAN (YEGUA 5000)					83107 957	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO										
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.					810815															
BLAKE				WELL #:	1	RRCID ->	271754	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	5004 - 5008							
11	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-			N		-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-			N		-0-	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-			N		-0-	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-			N		-0-	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-			N		-0-	-0-							-0-
04	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT	-0-							-0-

SHERIDAN (800 MIOCENE)			83107 973		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
XTO ENERGY INC.			945936															
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 91		RRCID -> 183613		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH		2000 PERF. 792 - 798							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SHERIDAN (1700 MIOCENE)			83107 986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
XTO ENERGY INC.			945936															
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 92		RRCID -> 184043		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH		2000 PERF. 1710 - 1715							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 94		RRCID -> 184048		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH		2000 PERF. 1714 - 1722							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 86		RRCID -> 185630		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH		5510 PERF. 1708 - 1720							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SHERIDAN (3800 FRI0)			83107 993		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
XTO ENERGY INC.			945936															
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 26		RRCID -> 185553		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH		9215 PERF. 3716 - 3719							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SHERIDAN, N. (WILCOX 9400)			83109 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
SUNDOWN ENERGY LP			829482															
RAY CORCORAN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 257447		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH		10433 PERF. 9376 - 9382							
11	4500	-0-	-0-	-4500	15299						N	121	157	1			197	
12	4650	1382	-0-	-3268	12031	1250	2	132	9	N	120	241	1				76	
01	4650	1019	-0-	-3631	8400	908	2	111	9	N	101						177	
02	4200	928	-0-	-3272	5128	853	2	75	9	N	68	93	1				152	
03	3100 N	1039	-0-	-2061	3067	1022	2	17	9	N	15	153	1				14	
*04	3000 N	-0-	-0-	-3000	67					N	30	12	1				32	

OIL AND GAS DIVISION

SILSBEE (Y-5)				83584 696		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875										
F. P. ELLIOT FEE				WELL #:		RRCID -> 283603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13684 - 13770			
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
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SILSBEE (Z)				83584 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875										
SILSBEE GAS UNIT				WELL #:	26	RRCID -> 108057	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH 10222	PERF. 7884 - 7894					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SILSBEE GAS UNIT				WELL #:	27	RRCID -> 143070	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7873 - 7891					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)				83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
PREMIUM EXPLORATION COMPANY				676051										
ARCO RAFFERTY				WELL #:	1A	RRCID -> 174036	COMPL. DATE 12/07/1999	TOTAL DEPTH 9966	PERF. 6805 - 6813					
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			404
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			404
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			404
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			404
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			404
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			404
SILVERSP00N (TEX SA1 SAND)				83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC				036587										
BURKHART GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 219022	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 16600	PERF.16399 - 16422					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURKHART GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 232422	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 16650	PERF. 3679 - 3952					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVERSPORN (TEX SA1 SAND)		//CONT.//		83662 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
HARRINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 242448		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL	DEPTH 16475	PERF.16348 - 16398				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	12120 X	3138	-0-	-8982	-0-	3123	2	15	9	N	14				43
12	31425 X	31425	-0-	-0-	-0-	31240	2	185	9	N	168				211
01	36854 X	36854	-0-	-0-	-0-	36665	2	189	9	N	172	189	1		194
*02	21574 X	21574	-0-	-0-	-0-	21433	2	141	9	N	128	181	1		141
*03	27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	27186	2	178	9	N	162	179	1		124
*04	29740 X	29740	-0-	-0-	-0-	29542	2	198	9	N	180	179	1		125

REHAK				WELL #:		3	RRCID -> 257522	COMPL.	DATE 06/28/2010	TOTAL	DEPTH 15450	PERF.14504	- 14567
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			20
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			20
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-			20
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			20
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			20
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			20

BLUEFIN RESOURCES LLC					077031									
CORNELIUS, L.					WELL #: 12		RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 19600		PERF.17058 - 17122	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) UNION GAS OPERATING COMPANY NELSON, B. P. A-40				84061 250 876500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN			
				WELL #:	1	RRCID -> 207707	COMPL.	DATE 10/21/2004	TOTAL	DEPTH 14700	PERF.14210 - 14224		
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	222	1	991 3 N	40	110 1			45
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	192	1	823 3 N	42				87
01	1643 N	1324	-0-	-319	-0-	228	1	1052 3 N	40				127
02	1176 N	765	-0-	-411	-0-	174	1	580 3 N	10				137
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	204	1	814 3 N	47	122 1			62
*04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	239	1	1139 3 N	58				120

SMITH POINT, E. (F-18) HITEX RESOURCES, LP FRANKLAND, ANDY														84315 124 390521	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 1														RRCID -> 141928		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 14280		PERF.12402 - 12412			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84				
SMITH POINT, EAST (F-26) MASTERS ONSHORE, LLC SHELDON														84315 496 532952	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 1R														RRCID -> 186730		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 22200		PERF.20086 - 20144			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
SMITH POINT, EAST (12,650) CAMOIL, INC. JACKSON (TEXACO)														84315 930 127449	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 1														RRCID -> 165331		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 13502		PERF.12404 - 12414			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120				
PLUGGED AND ABANDONED_____														07/29/2004									
SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) ORO RESOURCES, LLC GEORGE RANCH														84331 495 626507	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
WELL #: 1														RRCID -> 182228		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9842 - 9885			
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	Y	2	1	1					16				
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1					16				
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1					16				
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1							17				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							17				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							17				
GEORGE RANCH														WELL #: 2	RRCID -> 182762	COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10416 - 10558			
11	3000	N	4390	-0-	1390	5093	4388	2	2	9	Y	2	2	1					60				
12	7618	X	2525	-0-	-5093	-0-	2523	2	2	9	Y	2	2	1					60				
01	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1569	2	69	9	Y	63	72	1					51				
02	672	X	523	-0-	-149	-0-	494	2	29	9	Y	26	18	1					59				
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT							59				
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							59				
GEORGE RANCH														WELL #: 5	RRCID -> 189412	COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF.10020 - 10078			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)			//CONT.//		84331 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
ORO RESOURCES, LLC			//CONT.//		626507										
GEORGE RANCH			WELL #:		4	RRCID -> 189850		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL	DEPTH	11995	PERF.10294	- 11403	
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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	Y	2	1 1		13
12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	1 1		13
01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1 1		13
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1			14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
GEORGE RANCH			WELL #:		7	RRCID -> 192297		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9854	- 9884	
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	38	2	17	9	Y	15	15 1		15
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	22	2	8	9	Y	7	7 1		15
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	13	2	6	9	Y	5	6 1		14
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	Y	2	1 1		15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
GEORGE RANCH			WELL #:		1SD	RRCID -> 193844		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL	DEPTH	5015	PERF. 4708	- 4766	
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGE RANCH			WELL #:		14	RRCID -> 199303		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL	DEPTH	11010	PERF.10790	- 10832	
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	Y	2	1 1		15
12	20	X	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1	1 1		15
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1 1		15
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1			16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 211568		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL	DEPTH	12517	PERF.10236	- 10239	
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	Y	2	1 1		18
12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1 1		18
01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1 1		18
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1			19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
GEORGE RANCH EY-1 GU 2			WELL #:		15	RRCID -> 254454		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL	DEPTH	11600	PERF. 9938	- 9975	
11	3000	N	1253	-0-	-1747	6521	1036	2	217	9	Y	197	193 1		400
12	7340	X	819	-0-	-6521	-0-	595	2	224	9	Y	204	197 1		407
01	577	X	577	-0-	-0-	-0-	370	2	207	9	Y	188	216 1		379
02	1064	X	204	-0-	-860	-0-	117	2	87	9	Y	79	55 1		403
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			403
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			403

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)				84331 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
ORO RESOURCES, LLC				626507															
GEORGE RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	184340	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL	DEPTH	11995	PERF.11646	- 11706					
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	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GEORGE RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	185588	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL	DEPTH	11870	PERF.11571	- 11641					
11	3000	N	2863	-0-	-137	19108	2448	2	415	9	Y	377	369	1				498	
12	20889	X	1781	-0-	-19108	-0-	1408	2	373	9	Y	339	326	1				511	
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	876	2	342	9	Y	311	358	1				464	
02	2800	X	420	-0-	-2380	-0-	276	2	144	9	Y	131	92	1				503	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						503	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						503	
GEORGE RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	203323	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.10620	- 10682					
11	3000	N	4158	-0-	1158	19117	3992	2	166	9	Y	151	148	1				74	
12	21546	X	2429	-0-	-19117	-0-	2295	2	134	9	Y	122	118	1				78	
01	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1428	2	110	9	Y	100	115	1				63	
02	2800	X	496	-0-	-2304	-0-	450	2	46	9	Y	42	30	1				75	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						75	
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						75	
GEORGE RANCH				WELL #:	11	RRCID ->	210150	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL	DEPTH	11277	PERF.11024	- 11082					
11	3000	N	2293	-0-	-707	18789	2109	2	184	9	Y	167	163	1				51	
12	20077	X	1288	-0-	-18789	-0-	1213	2	75	9	Y	68	66	1				53	
01	820	X	820	-0-	-0-	-0-	754	2	66	9	Y	60	69	1				44	
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	238	2	28	9	Y	25	18	1				51	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						51	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						51	
GEORGE RANCH "A"				WELL #:	16	RRCID ->	214583	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11628	- 11638					
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	603	2	13	9	Y	12	12	1				18	
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	346	2	4	9	Y	4	4	1				18	
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	Y	4	4	1				18	
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2	1	1				19	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						19	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						19	
SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1)				84331 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND							
ORO RESOURCES, LLC				626507															
GEORGE RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	187553	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL	DEPTH	13395	PERF.10020	- 10576					
11	3000	N	1866	-0-	-1134	2432	140	1	1461	2	Y	241	236	1				245	
12	930		1158	-0-	228	2660	265	9											
01	930		764	-0-	-166	2494	80	1	840	2	Y	216	208	1				253	
02	2754	N	260	-0-	-2494	-0-	238	9	523	2	Y	174	200	1				227	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50	1	191	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	Y	73	51	1				249	
				-0-	-0-	-0-	80	9											
				-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						249	
				-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						249	

06/16/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1003

[illegible]

SOMERVILLE (GEORGETOWN)				84564	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON	
VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
CONNELL, M. S.				WELL #:	1	RRCID ->	238398	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10393 - 10498
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		213
12	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	3	N	-0-		213
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		213
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		213
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		213
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		213

KRENEK, J.				WELL #:	1	RRCID -> 242079	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL	DEPTH 10225	PERF.10150	- 10198
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		289
12	434 N	82	-0-	-352	-0-	82	3	N	-0-		289
01	434 N	78	-0-	-356	-0-	78	3	N	-0-		289
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		289
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		289
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		289

SEBESTA, C. J. "B"	UNIT	WELL #:	1	RRCID -> 242368	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 10297	PERF.10023	- 10082
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	80		N	-0-	340
12 14B2 EXT	40	-0-	40	120	40 3	N	-0-	340
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-	340
02 14B2 EXT	41	-0-	41	161	41 3	N	-0-	340
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-	340
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-	340

SOUR LAKE					84693 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARDIN		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC					280875					
ARCO ET AL					WELL #:	RRCID -> 198364	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4462 - 4512
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED					08/07/2020					

SOUR LAKE //CONT.// 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499													
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										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SOUR LAKE (EY-3)				84693 330	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY				891175										
JACK KNIFE				WELL #:	2	RRCID -> 281629	COMPL. DATE 07/15/2016				TOTAL DEPTH 10043	PERF. 9361 -	9568	
11	32900	17215	-0-	-15685	-0-	208	1	15035	2	N	1793	1783	1	371
12	32301	16941	-0-	-15360	-0-	1972	9	14819	2	N	1733	1773	1	331
01	38529	20055	-0-	-18474	-0-	216	1	17357	2	N	2243	2161	1	413
02	1428	14799	-0-	13371	13371	1906	9	13189	2	N	1279	1259	1	433
03	45708	16959	-0-	-28749	-0-	231	1	14559	2	N	1988	1800	1	621
*04	33510	17470	-0-	-16040	-0-	2467	9	15216	2	N	1856	2161	1	316
						203	1							
						1407	9							
						213	1							
						2187	9							
						212	1							
						2042	9							

SOUR LAKE, E. (KIRBY)					84697 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN		
HOME PETROLEUM CORP.					396852									
KIRBY STEPHENSON					WELL #:	4	RRCID ->	116421	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11774 - 11814
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	N	5		48
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1170	2	11	9	N	10		58
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	977	2	28	9	N	25		83
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	958	2	28	9	N	25		108
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	2	6	9	N	5		113
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	N	2		115

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

SOUR LAKE, E. (SOLOW)				84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047											
BLACK STONE				WELL #:		2		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922		PERF.10625 - 10642	
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4000	2	26	9	Y	24	34	1	70
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4682	2	24	9	Y	22	35	1	57
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3000	2	29	9	Y	26	33	1	50
02	3752	X	3510	-0-	-242	-0-	3331	2	179	9	Y	163	36	1	177
03	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7352	2	6	9	Y	5	52	1	130
*04	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6500	2	86	9	Y	78	16	1	190

06/16/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1005

SOUR LAKE, E. (YEGUA)				84697 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN						
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047												
BLACK STONE				WELL #:	5	RRCID ->	190585	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	10887 - 11060			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	19383 R	19383	-0-	-0-	-0-	19053	2	330	9	N	300	363	1			180
12	18621 R	18621	-0-	-0-	-0-	18023	2	598	9	N	544	366	1			358
01	21204 #	19080	-0-	-2124	-0-	18687	2	393	9	N	357	564	1	1	2	150
02	19152 #	11742	-0-	-7410	-0-	11503	2	239	9	N	217	185	1	2	2	180
03	21204	20315	-0-	-889	-0-	19938	2	377	9	N	343	363	1			160
*04	22032	21276	-0-	-756	-0-	20876	2	400	9	N	364	368	1	1	8	155

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)					84697 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN
BYNG ENERGY GROUP, INC.					118732					
KIRBY LUMBER CO					WELL #:	2	RRCID -> 094457	COMPL. DATE 01/29/1981	TOTAL DEPTH 11325	PERF. 9901 - 9954
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)				84697 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716					
BOYER, J. M. UNIT A				WELL #:	RRCID -> 192227	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10207	- 10902
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		229
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		229
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		229
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		229
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		229
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		229
PLUGGED AND ABANDONED				12/20/2004					

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)				84697 615	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN					
PLACID OPERATING, LLC				667861											
BLACK STONE MINERALS GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 188482	COMPL.	DATE 02/19/2002	TOTAL	DEPTH 13570	PERF.12366	- 12486			
11	1590	X	1158	-0-	-432	-0-	213	1	785	2	N	145	164	1	26
12	1550	X	1087	-0-	-463	-0-	160	9	577	2	N	212	199	1	39
01	1550	X	930	-0-	-620	-0-	277	1	570	2	N	160	152	1	47
02	1120	X	895	-0-	-225	-0-	233	9	523	2	N	87			134
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	184	1	568	2	N	189	182	1	141
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	176	9			N	NO RPT			141
							208	9							

DU JAY, JOYCE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 191193	COMPL.	DATE 09/25/2002	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12197	- 12342	
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	61	1	227	2	N	2	105
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	82	1	171	2	N	92	33
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	101	9	178	2	N	58	91
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	64	9	190	2	N	7	98
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	100	1	174	2	N	37	135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			N	NO RPT	135

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)		84697 660	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047								
BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:	1ST	RRCID -> 192034	COMPL. DATE 07/16/2002	TOTAL DEPTH 11884	PERF.11389	- 11465		
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	990 #	937	-0-	-53	-0-	925 2	12 9	Y	11	30
12	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1055 2	19 9	Y	17	30
01	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1040 2	18 9	Y	16	30
02	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1050 2	20 9	Y	18	30
03	2917 R	2917	-0-	-0-	-0-	2883 2	34 9	Y	31	35
*04	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	1873 2	25 9	Y	23	50

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

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		84699 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY		891175								
CRISSEY, SHARON		WELL #:	1	RRCID -> 235315	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11063	- 11162		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JACK KNIFE		WELL #:	1	RRCID -> 239765	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH 12761	PERF.12602	- 12731		
11	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	540 1	971 9	N	883	324
12	1395 X	1293	-0-	-102	-0-	547 1	460 2	N	260	228
						286 9				
01	1364 X	1090	-0-	-274	-0-	558 1	55 2	N	434	302
						477 9				
02	1400 X	1087	-0-	-313	-0-	504 1	583 9	N	530	290
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	558 1	792 9	N	720	466
*04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	540 1	718 9	N	653	408

GTO		WELL #:	1	RRCID -> 249823	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 12520	PERF.12169	- 12290		
11	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	622 1	2780 2	N	567	328
						624 9				
12	2356 X	2149	-0-	-207	-0-	614 1	1302 2	N	212	361
						233 9				
01	2356 X	2334	-0-	-22	-0-	630 1	1279 2	N	386	203
						425 9				
02	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	573 1	1491 2	N	254	279
						279 9				
03	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	620 1	1757 2	N	222	321
						244 9				
*04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	599 1	2667 2	N	449	231
						494 9				

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)														CNTY: HARDIN					
WAGNER OIL COMPANY																			
BLACK STONE HAMILTON																			
				WELL #:	1	RRCID -> 249838				COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10059 - 10079					
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
PICA				WELL #:				2	RRCID -> 265254				COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF. N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
SPANISH CAMP (YEGUA 6800)				84883 670				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
BEARD OIL COMPANY, LLC				060051															
DUNCAN, DONALD B.				WELL #:				A 3	RRCID -> 197080				COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 6913 - 6918		
11	2940	X	1536	-0-	-1404	B	-0-	1524	2	12	9	N	11				162		
12	3038	X	1603	-0-	-1435	B	-0-	1603	2			N	-0-				162		
01	2170	X	1536	-0-	-634	B	-0-	1523	2	13	9	N	12				174		
02	1764	X	1040	-0-	-724	B	-0-	1011	2	29	9	N	26	187	1		13		
03	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1883	2	37	9	N	34				47		
*04	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	1782	2	24	9	N	22				69		
SPANISH CAMP (3270 SAND)				84883 846				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
JMM ENERGY LLC				433110															
HLAVINKA				WELL #:				2	RRCID -> 203419				COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3522 - 3546		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)				84887 025				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
BEARD OIL COMPANY, LLC				060051															
DUNCAN, DONALD B.				WELL #:				A 10	RRCID -> 209250				COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 5958		PERF. 4070 - 4080		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60		

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 5P OPERATING, LLC CENTENNIAL UNIT													85201 500 953837	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
WELL #: 1ST													RRCID -> 265005	COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL DEPTH 15481	PERF. 12687	- 12890	
M	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	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	80	1	25	9	N	23							515
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	67	1	30	9	N	27							542
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	65	1	25	9	N	23			179	1			386
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	125	1	39	9	N	35							421
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	88	1	31	9	N	28							449
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	192	1	17	9	N	15							464

SPLENDORA, E. (WILCOX A) TEXANA OPERATING COMPANY HIGHTOWER, L. P.													85246 125 844253	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
WELL #: 1													RRCID -> 121800	COMPL. DATE 10/09/1968	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 3206	- 3216	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

SPLENDORA, E. (6720) TEXANA OPERATING COMPANY FRY & BISHOP TRS.													85246 700 844253	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
WELL #: 2													RRCID -> 070320	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH 7625	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

SPURGER (YEGUA #3A) PREMIUM EXPLORATION COMPANY ARCO STERNE FEE													85415 678 676051	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
WELL #: 4													RRCID -> 059811	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH 6698	PERF. 3089	- 3863	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

SPURGER (5440) FORT APACHE ENERGY, INC. SAKATO, GEORGE T.													85415 844 277908	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TYLER		
WELL #: 1													RRCID -> 281421	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5620	- 5624	
11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-							45
12	3658 X	3644	-0-	-14	-0-	3644	2			N	-0-							45
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-							45
02	3304 X	3027	-0-	-277	-0-	3027	2			N	-0-							45
03	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-							45
*04	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-							45

OIL AND GAS DIVISION

SPURGER (5675)														85415 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
FORT APACHE ENERGY, INC.														277908									
BIG JOHN D.														WELL #: 1		RRCID -> 283931		COMPL. DATE 03/23/2017		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 5852 - 5854	
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	
11	14952	8196	-0-	-6756	-0-	8196	2			N	-0-											59	
12	10732	6110	-0-	-4622	-0-	6110	2			N	-0-											59	
01	11734	6611	-0-	-5123	-0-	6611	2			N	-0-											59	
02	9364	5354	-0-	-4010	-0-	5354	2			N	-0-											59	
03	1488	6534	-0-	5046	5046	6534	2			N	-0-											59	
*04	17326	6860	-0-	-10466	-0-	6860	2			N	-0-											59	
BIG JOHN D														WELL #:		RRCID -> 286182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7818 - 7826	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
SRALLA ROAD (JACKSON, W.)														85446 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
FAULCONER, VERNON E., INC.														263701									
JAMES/FIELDER UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 164521		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 8612 - 8616	
11	5340 #	4788	-0-	-552	-0-	510	1	4223	2	N	50	174	1									38	
12	5518 #	4710	-0-	-808	-0-	527	1	4150	2	N	30											68	
01	5022 #	4650	-0-	-372	-0-	527	1	4086	2	N	34											102	
02	4536 #	4125	-0-	-411	-0-	476	1	3610	2	N	35											137	
03	4960 #	3414	-0-	-1546	-0-	459	1	2930	2	N	23											160	
04	4800 #	35	-0-	-4765	-0-	17	1	18	2	N	-0-											160	
STAMPEDE A (YEGUA)														85514 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
PALEO OIL COMPANY LLC														635131									
STAMPEDE A														WELL #: 1		RRCID -> 284315		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3031 - 3033	
11	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-											-0-	
12	2387 #	740	-0-	-1647	-0-	740	4			N	-0-											-0-	
01	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-											-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-	
03	3472	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT											-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
JONES														WELL #: 01		RRCID -> 288355		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 3367		PERF. 2512 - 2515	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	5349					N	-0-											-0-	
12	0 W	755	-0-	755	6104	755	4			N	-0-											-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	6104					N	-0-											-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	6104					N	-0-											-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6104					N	NO RPT											-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6104					N	NO RPT											-0-	

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)										85717 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC										819006						
STATE TRACT 52-S										WELL #:	1-U	RRCID -> 136473	COMPL. DATE 06/02/1990	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 7861 - 7868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)										85717 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC										819006						
STATE TRACT 52-S										WELL #:	1-L	RRCID -> 136475	COMPL. DATE 06/02/1990	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 8265 - 8288	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)										85724 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC										819006						
STATE TRACT 51-S										WELL #:	2	RRCID -> 136415	COMPL. DATE 06/24/1990	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 8958 - 8977	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

STATE TRACT 60-S										WELL #:	1	RRCID -> 136472	COMPL. DATE 06/16/1989	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8263 - 8290	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)										85724 145	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
HIGH ISLAND GAS LLC										385533						
STATE TRACT 60-S										WELL #:	5 L	RRCID -> 193901	COMPL. DATE 11/30/2002	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 8672 - 8688	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A")													85726 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
BLACK POOL ENERGY, LP													072712					
S.T. 414-S S/2													WELL #: 1	RRCID -> 227978	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9840 - 9882	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						N	-0-						-0-
STIMMEL (NORTHINGTON)													86147 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
BLACK CREEK DRILLING, INC.													072621					
SADIE GAS UNIT 1													WELL #: 1	RRCID -> 264175	COMPL. DATE 09/10/2012	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 8054 - 8077	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						103
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013																		
STIMMEL (OUTLAR)													86147 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.													263701					
MILLER, ILSE													WELL #: 2	RRCID -> 125668	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7804 - 7863	
11	4440 X	4248	-0-	-192	-0-	271	1	3970	2	N	6							167
12	4588 X	4044	-0-	-544	-0-	300	1	3743	2	N	1							168
01	4588 X	3940	-0-	-648	-0-	302	1	3635	2	N	3							171
02	4144 X	2120	-0-	-2024	-0-	231	1	1879	2	N	9							180
03	4588 X	4467	-0-	-121	-0-	336	1	4120	2	N	10							190
04	4260 X	3596	-0-	-664	-0-	262	1	3334	2	N	-0-							190
STOWELL													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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SHOCO PRODUCTION LLC													778196					
WASSON SWD													WELL #: 3	RRCID -> 199580	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH 2820	PERF. 2016 - 2210	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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				
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																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															247836																			
BLAUW-RUIDENGA															WELL #: 3					RRCID -> 050996					COMPL. DATE 07/02/1971					TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						48															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						48															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						48															
STOWELL (ENGLIN-MARG)															86429 130					ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: JEFFERSON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															247836																			
BLAUW-RUIDENGA UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 250576					COMPL. DATE 04/06/2009					TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146				
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	108						Y	-0-						10															
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	108						Y	-0-						10															
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	108						Y	NO RPT						10															
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	108						Y	-0-						10															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108						Y	NO RPT						10															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108						Y	NO RPT						10															
HOME PETROLEUM CORP.															396852																			
KOCH, T. F. NCT-1															WELL #: 3-F					RRCID -> 138174					COMPL. DATE 04/15/1991					TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156				
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2				N	-0-						-0-															
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2				N	-0-						-0-															
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-						-0-															
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2				N	-0-						-0-															
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2				N	-0-						-0-															
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1				N	-0-						-0-															
SHOCO PRODUCTION LLC															778196																			
WILLIAMS ET AL															WELL #: 2					RRCID -> 264173					COMPL. DATE 08/16/2011					TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)															86429 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															430368											
GREEN, BETTIE C.															WELL #:		3 L		RRCID -> 051161		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A	
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					
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
STOWELL (5300)															86429 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
PULS OPERATING COMPANY															682775											
WALLER, THOMAS F.															WELL #:		6		RRCID -> 093463		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8342		PERF. 5287 - 5289	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1			N	-0-					-0-					
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1			N	-0-					-0-					
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1			N	-0-					-0-					
02	28 N	21	-0-	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		21	1			N	-0-					-0-					
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1			N	-0-					-0-					
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1			N	-0-					-0-					
STOWELL (HACKBERRY 10,100)															86429 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.															247838											
GRIFFITH															WELL #:		1		RRCID -> 235127		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9881 - 10099	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
STOWELL (MIOCENE 5800)															86429 455		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON					
PULS OPERATING COMPANY															682775											
WALLER, THOMAS F.															WELL #:		1		RRCID -> 194318		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 7176		PERF. 5741 - 5744	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30					

STOWELL, N. (MIOCENE)				86431 600	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
BAGLEY, ROY				042685												
BROUSSARD				WELL #:	RRCID -> 192889	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5603 - 5607								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018																
STOWELL, S. (ENGLIN)				86434 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
SHOCO PRODUCTION LLC				778196												
STOEGER, W. M.				WELL #:	2	RRCID -> 057196	COMPL. DATE 08/14/1974	TOTAL DEPTH 8431	PERF. 8104 - 8110							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)				86434 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
PULS OPERATING COMPANY				682775												
ENGLIN, JOSIE				WELL #:	3	RRCID -> 098102	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH 9199	PERF. 9037 - 9038							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STYLES BAYOU (9850)				86848 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
VIEMAN, L. D.				WELL #:	3	RRCID -> 117988	COMPL. DATE 05/07/2011	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 3900 - 3940							
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUBLIME (WILCOX 7770)				86862 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC				506578												
BLK. 32				WELL #:	1	RRCID -> 170434	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7771 - 7777							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SUBLIME (WILCOX 9100)				86862 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO								
LONE OAK ENERGY INC				506578															
BLK 47				WELL #: 1		RRCID -> 168105		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 10691		PERF. 8994 - 9004							
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CAREY				WELL #: 1		RRCID -> 169144		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9170 - 9180							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					37	

MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
JOHNSON, B. A. 'A'				WELL #: 1		RRCID -> 280832		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9040 - 9075							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					48	

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

SUBLIME (WILCOX 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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					256	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					256	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					256	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					256	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					256	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					256	

MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
JOHNSON, B. A. 'E' GU				WELL #: 1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9418 - 9452							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					47	

SUBLIME (8950)				86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
PETRODOME OPERATING, LLC				660286														
HOPKINS				WELL #:		1		RRCID -> 275913		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8819 - 8836				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
11	33707 X	33707	-0-	-0-	-0-		32395	3	1312	9	N	1193		918	1		3641	
12	32675 X	32675	-0-	-0-	-0-		31368	3	1307	9	N	1188		1092	1		3737	
01	30938 X	11528	-0-	-19410	-0-		11044	3	484	9	N	440		578	1		3599	
02	14924 X	14418	-0-	-506	-0-		13831	3	587	9	N	534		553	1		3580	
03	37819 X	37819	-0-	-0-	-0-		36346	3	1473	9	N	1339		1458	1		3461	
04	33720 X	NO RPT	-0-	-33720	-0-						N	NO RPT					3461	
SUBLIME, N (WILCOX 8220)				86866 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO						
FORZA OPERATING, LLC				278837														
DURBIN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 287553		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8218 - 8224				
11	48120	28686	-0-	-19434	-0-		27587	2	1099	9	N	999		1067	1		443	
12	49724	29342	-0-	-20382	-0-		28123	2	1219	9	N	1108		1105	1		446	
01	49724	26957	-0-	-22767	-0-		25769	2	1188	9	N	1080		1107	1		419	
02	39424 #	22843	-0-	-16581	-0-		21802	2	1041	9	N	946		730	1		635	
03	29636 #	24164	-0-	-5472	-0-		22978	2	1186	9	N	1078		1093	1		620	
04	28680 #	23315	-0-	-5365	-0-		22123	2	1192	9	N	1084		1469	1		235	
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SUGAR CREEK (WOODBINE)				86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TYLER						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467														
SUTTON				WELL #:		1		RRCID -> 182418		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 11225 - 11290				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MOONEY				WELL #:		1		RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279		PERF. 11158 - 11186				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)														
SIANA OIL & GAS														
TAYLOR														
WELL #: 1					RRCID -> 215685					COMPL. DATE 03/16/2006				
TOTAL DEPTH 12899					PERF. 11420 - 11426					CNTY: MATAGORDA				
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SUGAR VALLEY (AMMO 8590)														
OAK ENERGY, LLC														
GRANT, JOHN F.														
WELL #: 1					RRCID -> 216869					COMPL. DATE 01/31/2006				
TOTAL DEPTH 9135					PERF. 8377 - 8419					CNTY: MATAGORDA				
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1		N	-0-			-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	1		N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1		N	-0-			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1		N	-0-			-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
SUGAR VALLEY (CAYCE)														
OAK ENERGY, LLC														
TALCOTT A UNIT -B-														
WELL #: 2					RRCID -> 036610					COMPL. DATE 06/22/1965				
TOTAL DEPTH N/A					PERF. 8575 - 8579					CNTY: MATAGORDA				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)														
OAK ENERGY, LLC														
BRAMAN -C-														
WELL #: 31					RRCID -> 145251					COMPL. DATE 02/12/1993				
TOTAL DEPTH 8830					PERF. 8466 - 8474					CNTY: MATAGORDA				
11	180	#	100	-0-	-80	-0-	100	1		Y	-0-			-0-
12	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	1		Y	-0-			-0-
01	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	1		Y	-0-			-0-
02	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	1		Y	-0-			-0-
03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	1		Y	-0-			-0-
04	210	#	105	-0-	-105	-0-	105	1		Y	-0-			-0-
SUGAR VALLEY (GRAVIER)														
SUN RESOURCES TEXAS, INC.														
MILLBERGER														
WELL #: 2LT					RRCID -> 184176					COMPL. DATE 03/28/2001				
TOTAL DEPTH 9806					PERF. 9528 - 9534					CNTY: MATAGORDA				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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										
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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)			86960 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
OAK ENERGY, LLC			617101															
CULBERTSON, W.J. "A"			WELL #: 4	RRCID -> 110368	COMPL. DATE 10/24/1987	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8853	- 8863										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SUGAR VALLEY (TALCOTT A)			86960 725	ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA										
OAK ENERGY, LLC			617101															
BRAMAN -C-			WELL #: 17	RRCID -> 265901	COMPL. DATE 07/08/2011	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 8621	- 8624										
11	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	1				Y	-0-					-0-	
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	1				Y	-0-					-0-	
01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	1				Y	-0-					-0-	
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	1				Y	-0-					-0-	
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	1				Y	-0-					-0-	
04	210 #	105	-0-	-105	-0-	105	1				Y	-0-					-0-	
SUGAR VALLEY (TRUITT)			86960 850	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438															
MILLBERGER			WELL #: 2UT	RRCID -> 184177	COMPL. DATE 03/11/2001	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9440	- 9449										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)			86960 875	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA										
OAK ENERGY, LLC			617101															
BOULDIN-TAY OUI			WELL #: 1	RRCID -> 054920	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 11810	PERF. 10184	- 10194										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOULDIN, FLORENCE			WELL #: 1	RRCID -> 196554	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 6092	- 6120										
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG) // CONT. //																
SIANA OIL & GAS TAYLOR					86960 875 779259	NON-ASSOCIATED	SALVAGE					CNTY: MATAGORDA				
					WELL #: 2	RRCID -> 212232	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 10184	- 10237						
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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				56
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				56
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				56
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				56
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				56
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				56
SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)																
OAK ENERGY, LLC					86962 560 617101	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: MATAGORDA				
BRAMAN "C"					WELL #: 30	RRCID -> 226270	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 8701	- 8707						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
SUGAR VALLEY, N. (UNION)																
OAK ENERGY, LLC					86962 852 617101	ASSOCIATED	49B					CNTY: MATAGORDA				
GRANT, JOHN F.					WELL #: 14 F	RRCID -> 048575	COMPL. DATE 06/22/1970	TOTAL DEPTH 9150	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)																
SIANA OIL & GAS TAYLOR					86965 850 779259	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MATAGORDA				
					WELL #: 5	RRCID -> 201047	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 11920	PERF. 11270	- 11433						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				407
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				407
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				407
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				407
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				407
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				407
SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)																
TEXAKOMA E & P, LLC					86966 500 844133	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
SUGAR VALLEY					WELL #: 1	RRCID -> 270952	COMPL. DATE 05/14/2012	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 12420	- 12456						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				150
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	133 1			150

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC HAMMAN				87165 460 020467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK				
				WELL #:	1	RRCID ->	192569	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL	DEPTH	15788	PERF.15194 - 15242	
M	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	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120

COLLINS				WELL #:	1	RRCID ->	194198	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL	DEPTH	14950	PERF.14650 - 14710	
11	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	960	1	9825	3	N	154		404
							169	9						
12	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	992	1	10404	3	N	173	180 1	397
							190	9						
01	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	985	1	10185	3	N	183	186 1	394
							201	9						
02	8680	X	6913	-0-	-1767	-0-	641	1	6138	3	N	122	184 1	332
							134	9						
*03	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	992	1	9487	3	N	158	182 1 1 8	307
							174	9						
*04	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	953	1	9572	3	N	174	182 1	299
							191	9						

HAMMAN				WELL #:	2	RRCID ->	196017	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL	DEPTH	15400	PERF.15220 - 15234	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLLINS				WELL #:	2	RRCID ->	197035	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH	15525	PERF.15299 - 15378	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

HAMMAN				WELL #:	3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	15150	PERF.14881 - 14916	
11	15120	X	9733	-0-	-5387	-0-	1431	1	8260	3	N	38		117
							42	9						
12	14322	X	12064	-0-	-2258	-0-	1604	1	10399	3	N	55		172
							61	9						
01	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	1438	1	8582	3	N	48		220
							53	9						
02	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	1386	1	8895	3	N	81	178 1	123
							89	9						
*03	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	1611	1	11068	3	N	33	3 8	153
							36	9						
*04	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	1639	1	16232	3	N	90		243
							99	9						

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624														
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
11	17340	X	15637	-0-	-1703	-0-	15407	3	230	9	N	209	188	1
12	17918	X	17451	-0-	-467	-0-	17180	3	271	9	N	246	372	1
01	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	17893	3	276	9	N	251	184	1
02	15120	X	13577	-0-	-1543	-0-	13360	3	217	9	N	197	184	1
*03	18654	X	18654	-0-	-0-	-0-	18394	3	260	9	N	236	178	1
04	17580	X	17556	-0-	-24	-0-	17310	3	246	9	N	224	184	1
1 8 309														
349														
COLLINS														
WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
SWANSON (2950)														
VIPER S.W.D., LLC														
WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970														
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-		-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-		-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SWEENEY (FRIO 11300 SAND)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT														
WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316														
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-		-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-		-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-		-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-		-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-		-0-
SWEENEY (11,600)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 067131 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11634 - 11680														
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SWORD (YEGUA -A-)														
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.														
KREBS														
WELL #: 1 C RRCID -> 206755 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9140 - 9205														
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TAIT (WILCOX 9,600)		88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
TAIT, R. E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 179942		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
TAIT, ALICE		WELL #: 2		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
TAIT, R. E., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TAIT, ALICE		WELL #: 3		RRCID -> 158093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

TAIT (WILCOX 10,700)													88160 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327					
TAIT, ALICE													WELL #: 1	RRCID -> 242862	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 11786	PERF.10715 - 10725	
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	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223						Y	-0-						-0-
TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)													88304 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169					
SIZEMORE													WELL #: 1	RRCID -> 208604	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 13528	PERF.10132 - 10158	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A)													88304 242	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169					
ABSHIER													WELL #: 1	RRCID -> 213831	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 13224	PERF.12788 - 12952	
11	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	300	1	2153	2	N	-0-							63
12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	310	1	2260	2	N	-0-							63
01	2511 X	2409	-0-	-102	-0-	310	1	2099	2	N	-0-							63
02	2268 X	1966	-0-	-302	-0-	210	1	1756	2	N	-0-							63
03	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT							63
04	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT							63
TANTABOGUE CREEK (DEXTER)													88315 110	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALKER		
PARTEN OPERATING INC.													642718					
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'													WELL #: 1	RRCID -> 225151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10655	PERF.10223 - 10229
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1				N	-0-						60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						60
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.													WELL #: 2	RRCID -> 225153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10157	PERF.10042 - 10048
11	6570 X	3561	-0-	-3009	-0-	312	1	3163	2	N	78							284
12	6634 X	5150	-0-	-1484	-0-	474	1	4570	2	N	96	193	1					187
01	5797 X	4752	-0-	-1045	-0-	461	1	4093	2	N	180	181	1					186
*02	5236 X	3450	-0-	-1786	-0-	308	1	3048	2	N	85							271
*03	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	485	1	4785	2	N	144	179	1					236
04	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-	158	9			N	NO RPT							236

TAVENER, EAST (7950) DYNAMIC PRODUCTION, INC. NOVAK GAS UNIT														
		88471 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
		237926												
WELL #:		1 A		RRCID -> 088173		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
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 03/23/2013		TOTAL DEPTH 12505 PERF.12032 - 12053						
11	33900 #	28550	-0-	-5350	-0-	297	1	25381	2	N	2611	2864	1	399
12	35030 #	30058	-0-	-4972	-0-	2872	9	26405	2	N	3059	2785	1	673
01	28737 #	27561	-0-	-1176	-0-	3365	9	24321	2	N	2689	2530	1	832
02	20440 #	20072	-0-	-368	-0-	282	1	17728	2	N	1965	2011	1	785
03	30070 #	NO RPT	-0-	-30070	-0-	2958	9			N	NO RPT			785
04	29100 #	NO RPT	-0-	-29100	-0-	182	1			N	NO RPT			785
						2162	9							
TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) WAGNER OIL COMPANY BRACEWELL ESTATE														
		88549 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
		891175												
WELL #:		2		RRCID -> 168884		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) WAGNER OIL COMPANY INTERFINANCIAL CORP.														
		88551 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
		891175												
WELL #:		2		RRCID -> 151733		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TENNA (HILLJE SAND) VIPER S.W.D., LLC VIPER SWANSON UNIT														
		88805 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON						
		886209												
WELL #:		1		RRCID -> 284025		COMPL. DATE 03/22/2017		TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241						
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP SITTTIN ON GO													89324 450 206081 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 271175		ONE WELL COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 6404		CNTY: TYLER PERF. 5701 - 5705			
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			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						26			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						26			
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-				12 5	200 9		Y	182							208			
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-				18 3	58 5		Y	119			155 1				172			
										131 9														
*03		211 N	211	-0-	-0-	-0-				4 5	207 9		Y	188			179 5		10 8		171			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							171			
THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) DAYLIGHT PETROLEUM LLC KIRBY-MCINNIS													89324 700 208171 WELL #: 10D		ASSOCIATED RRCID -> 103318		EXEMPT COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 8630		CNTY: TYLER PERF. 5635 - 5700			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP SITTTIN ON GO													89324 830 206081 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 278288		ONE WELL COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 6000		CNTY: TYLER PERF. 5676 - 5679			
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-				7 5	296 9		Y	269			231 5				498			
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-				32 5	219 9		Y	199			245 5				452			
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-				17 5	253 9		Y	230			192 5				490			
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-				33 3	99 5		Y	158			205 1				443			
										174 9														
*03		235 N	235	-0-	-0-	-0-				5 5	230 9		Y	209			288 5		12 8		352			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							352			
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP HONKY TONKIN													89352 400 206081 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 271290		PRORATED COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 6550		CNTY: TYLER PERF. 6053 - 6060			
11		0	62	-0-	-0-	62 B				62 5			Y	-0-							153			
12		0	-0-	-0-	-0-	B							Y	-0-							153			
01		0 N	124	-0-	-0-	124 B				124 5			Y	-0-							153			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B							Y	-0-							153			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																								
*03		7750 N	11	-0-	-0-	-7739 B				10 3	1 5		Y	-0-							153			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B							Y	NO RPT							153			
BP GOOD													WELL #: 1		RRCID -> 281526		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 5863 - 5866			
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B							Y	3			188 5				545			
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B							Y	-0-							545			
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B							Y	13							558			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B							Y	-0-							558			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
*03		16 N	16	-0-	-0-	B				2 3	14 9		Y	13							571			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B							Y	NO RPT							571			

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP GOOD				89352 600 206081	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TYLER						
				WELL #:	2	RRCID ->	281390	COMPL. DATE	08/25/2016	TOTAL	DEPTH	6350	PERF.	5790 - 5796
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	1052	1242	5	4135
12	2914 X	1590	-0-	-1324	-0-	169	5	1421	9	N	1292	1278	5	4149
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	1734	1779	5	4104
02	2492 X	1558	-0-	-934	-0-	167	3	142	5	N	1135	1088	1	4151
						1249	9							
03	2759 X	2556	-0-	-203	-0-	319	3	2237	9	N	2034	4223	5	1910
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52 8	1910
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MYERS, A. E.				WELL #:	17	RRCID ->	055090	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL	DEPTH	3365	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MYERS, A. E.				WELL #:	1	RRCID ->	090422	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4168 - 4193
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH, T. R.				WELL #:	14	RRCID ->	116889	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL	DEPTH	3175	PERF.	2928 - 2942
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		101	RRCID ->	144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3209	- 3223
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 2632	- 2646
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID ->	149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3372	- 3387
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P.		WELL #:		16	RRCID ->	150862	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3158	- 3168
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	151531	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	5554	PERF. 2804	- 2814
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	154110	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3360	- 3379
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #:		91	RRCID -> 163377	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2072	-	2076
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID -> 163944	COMPL. DATE 08/14/2020	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3825	-	4380
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID -> 163953	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4861	-	4943
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	1977						-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	1977						-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	1977						-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	1977						-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	1977						-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	1977						-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID -> 165232	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 2273	-	2275
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID -> 166968	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 2110	-	2116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID -> 166970	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3448	-	3464
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID -> 169331	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791	-	2796
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMPSON			//CONT.//			89525 001	ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//			215343											
HP LOCKWOOD			WELL #:			1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	1744	-	1748	
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, T. R.			WELL #:			1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2046	-	2058	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, T. R.			WELL #:			25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453	PERF.	3834	-	3854	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, T. R.			WELL #:			15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2932	-	2937	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, F. I. ETAL -A-			WELL #:			65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF.	2896	-	2916	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, A. P. "A"			WELL #:			28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	2879	-	2899	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-			WELL #:			68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	1636	-	1646	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848	- 1870
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386	- 3398
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634	- 3650
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786	- 2791
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001	- 3007
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296	- 4361
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID ->	207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268	- 2276
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID ->	207557	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906	-	2909			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. E.				WELL #:	15	RRCID ->	209216	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873	-	2918		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, F. I. ETAL "A"				WELL #:	54	RRCID ->	209252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458	-	3461		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. E.				WELL #:	52	RRCID ->	211196	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 3448	-	3458		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-				WELL #:	64	RRCID ->	211202	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3472	-	3476		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD, H. P.				WELL #:	14	RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410	-	2414		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, T. R.				WELL #:	5 R	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4872	-	4880		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC LOCKWOOD & SHARP -A-			//CONT.// 89525 001 215343 WELL #: 73			ASSOCIATED RRCID -> 217672			SALVAGE COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2970 - 2985			CNTY: FORT BEND		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, H. P.				WELL #:	47A	RRCID -> 222426	COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2780 - 2787							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD, H. P.				WELL #:	35	RRCID -> 234050	COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4376 - 4392							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, A. P. -A-				WELL #:	35	RRCID -> 270960	COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4354 - 4360							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, J. H. P.				WELL #:	107	RRCID -> 285710	COMPL. DATE 12/11/2015			TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5347 - 5366							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WOLTERS, R. A. NCT-1				WELL #:	549836 7	RRCID -> 154139	COMPL. DATE 03/20/1954			TOTAL DEPTH 7672 PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON (VICKSBURG) DENBURY ONSHORE, LLC EDWARDS & RIGGINS			89525 868 215343	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND				
			WELL #:	5	RRCID -> 179675	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 7352 - 7386		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
THOMPSON, NORTH MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. BOOTH, F. I.			89527 001 549836	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND				
			WELL #:	3B	RRCID -> 052147	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH 7792	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
THOMPSON, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC WOLTERS, R. A. ET AL -B-			89530 001 215343	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND				
			WELL #:	6	RRCID -> 067929	COMPL. DATE 08/23/1976	TOTAL DEPTH 5410	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:	5	RRCID -> 075922	COMPL. DATE 04/03/1978	TOTAL DEPTH 5448	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DAVIS, J.H.P.			WELL #:	26	RRCID -> 076285	COMPL. DATE 11/03/1997	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 4926 - 4936		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:	22	RRCID -> 077523	COMPL. DATE 03/08/1987	TOTAL DEPTH 5513	PERF. 4956 - 4964		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID -> 078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 -	5160
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID -> 081920	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050 -	4078
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		24	RRCID -> 110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056 -	5062
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID -> 168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814 -	4828
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID -> 207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 -	3931
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID -> 249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 -	5092
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON, SE. (FRIO)			89531 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343												
DAVIS, J. H. P. ESTATE			WELL #: 102		RRCID -> 265547		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 5532		PERF. 4788 - 4792				
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-
THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)			89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
GARRISON LTD.			295861												
GORKA			WELL #: 1		RRCID -> 215091		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4009 - 4015				
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOORE			WELL #: 1		RRCID -> 235545		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3856 - 3866				
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)			89826 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
MIDFIELD SWD, LLC			565045												
HEFFELFINGER 'C'			WELL #: 1		RRCID -> 271194		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 9002		PERF. 8770 - 8773				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIDEHAVEN (10,300)			89826 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ARCADIA OPERATING, LLC			028734												
PHS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 247837		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 11830		PERF.10449 - 10642				
11	2070 X	1498	-0-	-572	-0-	-0-	1473	2	25 9	N	23				219
12	1922 X	1590	-0-	-332	-0-	-0-	1571	2	19 9	N	17				236
01	1798 X	1591	-0-	-207	-0-	-0-	1556	2	35 9	N	32				268
02	1624 X	1276	-0-	-348	-0-	-0-	1251	2	25 9	N	23				291
03	1798 X	1151	-0-	-647	-0-	-0-	1116	2	35 9	N	32	178	1		145
04	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-	-0-				N	NO RPT				145

TIDEHAVEN (10,300)													CNTY: MATAGORDA	
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC														
HEFFELFINGER "A"														
//CONT.//														
89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
848561														
WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604														
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	
11	6540 X	5370	-0-	-1170	-0-	540	1	4775	2	N	50		87	
12	6231 X	5227	-0-	-1004	-0-	558	1	4630	2	N	35		122	
01	6169 X	5121	-0-	-1048	-0-	558	1	4506	2	N	52		174	
02	5404 X	3962	-0-	-1442	-0-	504	1	3392	2	N	60		234	
03	5735 X	5313	-0-	-422	-0-	558	1	4681	2	N	67	179 1	122	
04	5370 X	4923	-0-	-447	-0-	540	1	4330	2	N	48		170	
						53	9							
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.														
DAWDY GAS UNIT														
945581														
WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54	
TIGNER (VICKSBURG)														
COBRA OIL & GAS CORPORATION														
MERCURY GAS UNIT														
89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
163000														
WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)														
NECHES TRANSPORT INC.														
BPA 740														
90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
601854														
WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
BPA 740														
WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912														
11	DLQ G-10	32	-0-	32	96	10	1	22	9	Y	20	20 1	20	
12	DLQ G-10	32	-0-	32	128	10	1	22	9	Y	20		40	
01	160 N	32	-0-	-128	-0-	10	1	22	9	Y	20	20 1	40	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	9	Y	20	20 1	40	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	9	Y	20	40 1	20	
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	9	Y	20	20 1	20	

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
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750						
ROBERTSON, HAZEL				WELL #: 1	RRCID -> 051346	COMPL. DATE 10/07/1971	TOTAL DEPTH 5562	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SCHULTZ, E. "A"				WELL #: 6	RRCID -> 199860	COMPL. DATE 02/07/2004	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 5443	-	5448
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2				-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2				-0-
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2				-0-
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2				-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2				-0-
*04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2				-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750						
BURKETT, JEWELL H.				WELL #: 1	RRCID -> 008548	COMPL. DATE 02/11/1953	TOTAL DEPTH 5737	PERF. 5366	-	6384
11	1410 N	852	-0-	-558	-0-	852 2				112
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1798 2	19 9			129
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2				129
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1250 2	8 9			136
03	1798 N	1400	-0-	-398	-0-	1388 2	12 9			147
*04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2				147
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)				90620 069	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752						
TOMBALL GU 2				WELL #: 20	RRCID -> 100307	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 5613	PERF. 5266	-	5268
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	182 1	205 2			-0-
12	527 N	336	-0-	-191	-0-	164 1	172 2			-0-
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	356 1	231 2			-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	276 1	71 2			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	231 1	175 2			-0-
04	570 N	404	-0-	-166	-0-	230 1	174 2			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) //CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752																		
BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282																		
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
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	701	1	789	2	N	-0-					88
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	815	1	856	2	N	-0-					88
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	1	706	2	N	-0-					88
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	1	307	2	N	-0-					88
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	1	804	2	N	-0-					88
*04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	960	1	723	2	N	-0-					88

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750																		
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345																		
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	279 N	57	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	279 N	92	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	196 N	83	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198																		
11	900 N	849	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					147
12	1023 N	953	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					147
01	837 N	784	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					147
02	784 N	462	-0-	-322	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					147
03	961 N	765	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					147
04	750 N	739	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS																		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850																		
QUILTER, H. -A- WELL #: 6 RRCID -> 125183 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5354 - 5363																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750																		
TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396																		
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					167
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					167
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					167
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					167
*03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					167
04	720 N	547	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																		
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707																		
TOMBALL GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 071536 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707															
TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506															
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS															
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750															
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507															
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2				N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-			-0-
02	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2				N	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2				N	-0-			-0-
TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS															
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750															
MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400)													CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY															
MUELLER, E. E.															
				//CONT.//	90620 138	NON-ASSOCIATED			EXEMPT						
				//CONT.//	862750										
				WELL #:	5	RRCID -> 147224			COMPL. DATE 11/05/1993			TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	454	-0-	-56	-0-			454 2			N	-0-			-0-
12	496 N	470	-0-	-26	-0-			470 2			N	-0-			-0-
01	496 N	443	-0-	-53	-0-			443 2			N	-0-			-0-
02	420 N	359	-0-	-61	-0-			359 2			N	-0-			-0-
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-			531 2			N	-0-			-0-
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-			502 2			N	-0-			-0-
DOUGHTIE, S. T.				WELL #:	9	RRCID -> 271178			COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412			
11	390 N	318	-0-	-72	-0-			318 2			N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-			414 2			N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-			375 2			N	-0-			-0-
02	308 N	272	-0-	-36	-0-			272 2			N	-0-			-0-
03	403 N	402	-0-	-1	-0-			402 2			N	-0-			-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-			332 2			N	-0-			-0-
TOMBALL (JACKSON 4400)													CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY															
DOUGHTIE, S. T.															
				WELL #:	10	RRCID -> 068899			COMPL. DATE 10/29/1976			TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SCHERER, W. B.				WELL #:		RRCID -> 126631			COMPL. DATE 02/25/1988			TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996															
TOMBALL (JACKSON 4400,SE)													CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION															
TOMBALL G U 9															
				WELL #:	9 F	RRCID -> 086064			COMPL. DATE 09/05/1979			TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4351 - 4358			
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-
TOMBALL (KOB3)													CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY															
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER															
				WELL #:	3	RRCID -> 008549			COMPL. DATE 07/01/1935			TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375			
11	1380 #	1161	-0-	-219	-0-			1161 2			N	-0-			-0-
12	1364 #	1229	-0-	-135	-0-			1229 2			N	-0-			-0-
01	1302 #	1233	-0-	-69	-0-			1233 2			N	-0-			-0-
02	1120 #	1007	-0-	-113	-0-			1007 2			N	-0-			-0-
*03	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-			1391 2			N	-0-			-0-
*04	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-			1297 2			N	-0-			-0-

TOMBALL (KOBBS)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
LEWIS, SAM														
//CONT.// 90620 276					NON-ASSOCIATED					49B				
//CONT.// 862750										CNTY: HARRIS				
WELL #: 7 F					RRCID -> 068593					COMPL. DATE 10/18/1976				
										TOTAL DEPTH 6400				
										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	* AMT	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILLEGEIST, E. TRACT 2					WELL #: 3					RRCID -> 083224				
										COMPL. DATE 06/11/1979				
										TOTAL DEPTH 5620				
										PERF. 5478 - 5488				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PETRICH, THERESA					WELL #: 4					RRCID -> 103729				
										COMPL. DATE 01/14/1983				
										TOTAL DEPTH 5608				
										PERF. 5427 - 5449				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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				
11	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		70
12	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		70
01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		70
02	140	#	43	-0-	-97	-0-	43	2			N	-0-		70
*03	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-		70
*04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-		70

BURLINGTON RI RR					WELL #: 4 T					RRCID -> 127728				
										COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 5585				
										PERF. 5531 - 5585				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)					90620 322					NON-ASSOCIATED				
TANDEM ENERGY CORPORATION					835707					ONE WELL				
TOMBALL GU 9					WELL #: 6					RRCID -> 127891				
										COMPL. DATE 05/20/1988				
										TOTAL DEPTH 10200				
										PERF. 5936 - 5941				
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-

TOMBALL (MICHEL)														
TANDEM ENERGY CORPORATION														
TOMBALL GAS UNIT NO. 9														
90620 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
835707														
WELL #: 22 RRCID -> 207934 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255														
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2880	N	2859	-0-	-21	-0-	2100	3	759	9	N	690	673 1	1 8 111
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2170	3	799	9	N	726	697 1	1 8 139
01	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2165	3	820	9	N	745	786 1	1 8 97
02	2660	N	2488	-0-	-172	-0-	1960	3	528	9	N	480	392 1	1 8 185
03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	2170	3	905	9	N	823	831 1	2 8 175
04	2880	N	2857	-0-	-23	-0-	2100	3	757	9	N	688	741 1	2 8 120
TOMBALL (MIOCENE 1450)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
MAGNOLIA REALTY														
90620 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS														
862750														
WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
TOMBALL (MIOCENE 1750)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
MARTENS, HULDA														
90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS														
862750														
WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745														
11	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-		1
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-		1
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-		1
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-		1
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-		1
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-		1
TOMBALL (MIOCENE 1850)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
TREICHEL, F.														
90620 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
019752														
WELL #: 7 RRCID -> 186168 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 1794 - 1802														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOMBALL (MIOCENE 2400)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
TOMBALL G U 2														
90620 529 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS														
019752														
WELL #: 22 RRCID -> 137362 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOMBALL (MIOCENE 2400)													CNTY: HARRIS											
TORTUGA OPERATING COMPANY																								
COLEMAN, O/A, C.L.																								
WELL #: 3													RRCID -> 171454				COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2522 - 2528			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							

PETRICH, THERESA													WELL #: 2				RRCID -> 213934		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 2548 - 2556	
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-			13	2		N	-0-				-0-							
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-			40	2		N	-0-				-0-							
01	31	N	18	-0-	-13	-0-			18	2		N	-0-				-0-							
02	13	N	4	-0-	-9	-0-			4	2		N	-0-				-0-							
03	31	N	12	-0-	-19	-0-			12	2		N	-0-				-0-							
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-			35	2		N	-0-				-0-							

TOMBALL (MIOCENE 2700)													90620 552				NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY													862750											
PETRICH, THERESA													WELL #: 1				RRCID -> 105887		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 2610 - 2620	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							

HIRSCH, WM													WELL #: 1				RRCID -> 121767		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5612		PERF. 2708 - 2712	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)													90620 553				NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY													862750											
SCHERER, W. B.													WELL #: 9				RRCID -> 160023		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 2726 - 2731	
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-			8	2		Y	-0-				-0-							
12	31	N	16	-0-	-15	-0-			16	2		Y	-0-				-0-							
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-			16	2		Y	-0-				-0-							
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-			11	2		Y	-0-				-0-							
03	31	N	7	-0-	-24	-0-			7	2		Y	-0-				-0-							
04	30	N	8	-0-	-22	-0-			8	2		Y	-0-				-0-							

TOMBALL (MIOCENE 3150)													90620 555				NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY													862750											
HILLEGEIST, E													WELL #: 1				RRCID -> 118162		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2860 - 2863	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							

TOMBALL (MIOCENE 3150)				//CONT.//	90620 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY				//CONT.//	862750											
MUELLER, E. E.				WELL #:	2	RRCID ->	146997	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	3214 - 3220			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOMBALL (MIOCENE 3320)					90620 557	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC					019752											
TOMBALL GU 1				WELL #:	14	RRCID ->	126017	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	5571	PERF.	3325 - 3337			
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	233	2	N	-0-				-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	314	2	N	-0-				-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	182	2	N	-0-				-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	93	2	N	-0-				-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	183	2	N	-0-				-0-
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	172	2	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PETRICH, THERESA				WELL #:	2	RRCID ->	131895	COMPL. DATE	08/15/1989	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	3460 - 3470			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOMBALL (PETRICH, NW.)					90620 621	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750											
MARTENS, HULDA				WELL #:	1	RRCID ->	110675	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5440 - 5455			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOMBALL (SCHULTZ N.W.)					90620 759	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750											
HILLEGST, E. TR. 2				WELL #:	2	RRCID ->	076284	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	5522 - 5538			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE										
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
TOMBALL (SID MOORE)															90620 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY															862750											
HILLEGEIST, E.															WELL #: 5		RRCID -> 118164		COMPL. DATE 08/29/1985		TOTAL DEPTH 5662		PERF. 5486 - 5494			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
TOMBALL (STRAY 5300)															90620 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION															835707											
TOMBALL GU 16															WELL #: 1		RRCID -> 099515		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 5577		PERF. 5360 - 5380			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
TOMBALL (STRAY 6700)															90620 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.															293245											
MARTENS, HULDA															WELL #: 1		RRCID -> 183652		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 6704 - 6712			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
TOMBALL (VICKSBURG 4050)															90620 927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY															862750											
MAGNOLIA REALTY															WELL #: 3		RRCID -> 129250		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 3922 - 3930			
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2				N	-0-					-0-									
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2				N	-0-					-0-									
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2				N	-0-					-0-									
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2				N	-0-					-0-									
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-					-0-									
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2				N	-0-					-0-									

TOMBALL (WILCOX 8400)										90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
ADAMS, G. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 200967		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 8682 - 8707	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-			108 2			Y	-0-						24	
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-			176 2			Y	-0-						24	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-			150 2			Y	-0-						24	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-			168 2			Y	-0-						24	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24	
KOBBS A										WELL #: 1		RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 12717		PERF. 8815 - 8835	
11	326 X	326	-0-	-0-	-0-			326 2			Y	-0-						14	
12	530 X	530	-0-	-0-	-0-			530 2			Y	-0-						14	
01	450 X	450	-0-	-0-	-0-			450 2			Y	-0-						14	
02	504 X	504	-0-	-0-	-0-			504 2			Y	-0-						14	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						14	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						14	
TANDEM ENERGY CORPORATION										835707									
TOMBALL GAS UNIT 9										WELL #: 15		RRCID -> 146082		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 8611 - 8862	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750									
MUELLER, E. E.										WELL #: 4 F		RRCID -> 008592		COMPL. DATE 11/02/1961		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 8410 - 8439	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-						201	
12	10 N	9	-0-	-1	-0-			9 2			N	-0-						201	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-						201	
02	10 N	9	-0-	-1	-0-			9 2			N	-0-						201	
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-						201	
04	10 N	9	-0-	-1	-0-			9 2			N	-0-						201	
TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)										90620 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION										835707									
TOMBALL GU 9										WELL #: 15		RRCID -> 101195		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 8862 - 8868	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TOMBALL GAS UNIT "9"										WELL #: 1		RRCID -> 248052		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15452		PERF. 8818 - 8838	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

06/16/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1047

TOMBALL, SE. (10650)				90626 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS							
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245																
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU				WELL #:	1	RRCID -> 129526				COMPL. DATE 01/22/1990				TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734						
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.				WELL #:	2-U	RRCID -> 153833	COMPL.	DATE 02/27/1995	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.10778	- 10788
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-	-0-

TOMBALL, SE. (11700)					90626 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARRIS		
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.					293245										
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1					WELL #:	1	RRCID -> 082061	COMPL.	DATE 04/30/1979	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.11712	- 11719	
11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	430	1	3706	2	N	104	193	1	94
							114	9							
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	590	1	4316	2	N	112			206
							123	9							
01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	850	1	3882	2	N	121	176	1	151
							133	9							
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	98	1	2328	2	N	115	161	1	105
							127	9							
*03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	683	1	3996	2	N	41			146
							45	9							
*04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	365	1	3959	2	N	115	179	1	82
							127	9							

MARSHALL			BROTHERS	TRUSTS	-C-	GU	WELL #:	2-L	RRCID ->	152177	COMPL.	DATE	12/05/1994	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	11738	-	11807
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU				WELL #:	3	RRCID -> 162216	COMPL.	DATE 01/29/1997	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.11710	- 11735
11	1201	N	1201	-0-	-0-	121	1	1047	2	N	30		78
12	2079	N	2079	-0-	-0-	33	9	1726	2	N	106	183	1
01	1932	N	1932	-0-	-0-	117	9	1537	2	N	53		54
02	1120	N	1002	-0-	-118	337	1	932	2	N	28		82
*03	1986	N	1986	-0-	-0-	58	9	1659	2	N	39		121
*04	1912	N	1912	-0-	-0-	39	1	1717	2	N	34		155

TOMBALL, SE. (11700)				//CONT.//		90626 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				//CONT.//		293245										
COX, L. L.				WELL #:		1	RRCID -> 197425		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12407		PERF.11730 - 11748			
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				
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	59 1	506 2	N	28	172 1		45				
12	403 N	280	-0-	-123	-0-	31 9	241 2	N	5			50				
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	33 1	773 2	N	19			69				
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	6 9	676 2	N	19			88				
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	169 1	511 2	N	4			92				
*04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	21 9	870 2	N	6			98				
						28 1										
						21 9										
						87 1										
						4 9										
						80 1										
						7 9										
TOMBALL, SE. (12,250)						90626 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.						293245										
COX, L.L. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 087396		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 12407		PERF.12268 - 12289			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1				WELL #:		4	RRCID -> 211585		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 13262		PERF.12852 - 12874			
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	145 1	1245 2	N	4			198				
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	4 9	749 2	N	12			210				
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	103 1	703 2	N	5	173 1		42				
02	812 N	717	-0-	-95	-0-	13 9	672 2	N	15			57				
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	154 1	617 2	N	10			67				
04	840 N	758	-0-	-82	-0-	6 9	673 2	N	21			88				
						28 1										
						17 9										
						106 1										
						11 9										
						62 1										
						23 9										
TOMBALL, WEST (HOCKLEY)						90628 284	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY						862750										
TRESSLER, LILLIE				WELL #:		4	RRCID -> 031001		COMPL. DATE 10/08/1976		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 3985 - 4000			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-				
TRESELER, LILLIE				WELL #:		2	RRCID -> 063830		COMPL. DATE 09/23/1973		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4363 - 4366			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-				

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)				//CONT.//		90628 284	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS										
TORTUGA OPERATING COMPANY				//CONT.//		862750															
COLEMAN O/A, C.L.				WELL #:		2	RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4362 - 4370								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14 N		13	-0-		-1 B	-0-				13 2			N	-0-						-0-
12	14 N		14	-0-		-0- B	-0-				14 2			N	-0-						-0-
01	14 N		14	-0-		-0- B	-0-				14 2			N	-0-						-0-
02			64	-0-		-0- B	-0-				64 2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															
03	14 N		14	-0-		-0- B	-0-				14 2			N	-0-						-0-
04	14 N		13	-0-		-1 B	-0-				13 2			N	-0-						-0-

TRESELER, LILLIE				WELL #:		1	RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4420 - 4424								
11	3 N		3	-0-		-0- B	-0-				3 2			N	-0-						-0-
12	3 N		2	-0-		-1 B	-0-				2 2			N	-0-						-0-
01	3 N		3	-0-		-0- B	-0-				3 2			N	-0-						-0-
02	3 N		2	-0-		-1 B	-0-				2 2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															
*03	3 N		3	-0-		-0- B	-0-				3 2			N	-0-						-0-
04	3 N		2	-0-		-1 B	-0-				2 2			N	-0-						-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.)						90970 497	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
VIPER S.W.D., LLC						886209															
WEGENHOFT, I. W.				WELL #:		1	RRCID -> 141967		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 3072 - 3190								
11	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)						91016 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON										
REEF EXPLORATION, L.P.						697952															
HALLS BAYOU RANCH				WELL #:		7	RRCID -> 168059		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 15958		PERF.11806 - 11906								
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						29
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						29
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						29
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						29
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						29
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						29

TRINITY (EDWARDS)						91244 040	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER										
RUSK ENERGY OPERATING LLC						735144															
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.				WELL #:		2	RRCID -> 126600		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 10752		PERF.10545 - 10570								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

TRINITY BAY (F-4)				91264 031	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375														
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	112 H	RRCID ->	047876	COMPL. DATE	01/19/1970	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #:	85 H	RRCID ->	048190	COMPL. DATE	04/14/1970	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	74-H	RRCID ->	137144	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7605 - 7611					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TRINITY BAY (FRIO 3)				91264 093	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375														
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	85 D	RRCID ->	085542	COMPL. DATE	11/04/1979	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7477 - 7517					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	42	RRCID ->	111094	COMPL. DATE	05/19/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7524 - 7543					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)				91264 186	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375														
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	38	RRCID ->	136885	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	7610 - 7614					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8

OIL AND GAS DIVISION

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)				91264 217	ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 87 F	RRCID -> 087402	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7624	-	7636
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY (FRIO 7)				91264 341	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #: 87 H	RRCID -> 101325	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7727	-	7751
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)				91264 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #: 37	RRCID -> 088586	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7814	-	7826
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY (FRIO 12)				91264 589	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 79 D	RRCID -> 061519	COMPL. DATE 03/14/1975	TOTAL DEPTH 9802	PERF. 8089	-	8093
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO 1				WELL #: 109 D	RRCID -> 069813	COMPL. DATE 04/28/1969	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY (FRIO 14-A)				91264 620	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #: 109-F	RRCID -> 137433	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8282	-	8292
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A)														CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
TRINITY BAY ST UT 1															
WELL #: 111-D RRCID -> 137821 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)														CNTY: CHAMBERS	
JSB PETROLEUM															
STATE TRACT 18-19 D															
WELL #: 91270 255 448030 RRCID -> 123866 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044															
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38	
RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992															
TRULL (NODOSARIA 10)														CNTY: MATAGORDA	
LEMON, RICHARD G.															
GRESHAM, J. W. -A-															
WELL #: 91571 465 496332 RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A															
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71	
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005															
TRULL (8900)														CNTY: MATAGORDA	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC															
GRESHAM GAS UNIT															
WELL #: 91571 899 197688 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885															
11	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	1272	1260	1	759	
12	3937 X	3586	-0-	-351	-0-	2191	2	1395	9	N	1268	1237	1	790	
01	3813 X	3467	-0-	-346	-0-	2071	2	1396	9	N	1269	1259	1	800	
02	3444 X	2159	-0-	-1285	-0-	1249	2	910	9	N	827	896	1	731	
03	3658 X	2860	-0-	-798	-0-	1609	2	1251	9	N	1137	893	1	975	
04	3480 X	3211	-0-	-269	-0-	1783	2	1428	9	N	1298	1429	1	844	
TURTLE BAY (HET 6000)														CNTY: CHAMBERS	
PHANTOM OIL & GAS															
MIDDLETON, A. D.															
WELL #: 91959 355 661328 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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	
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-							
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-							
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-							
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-							
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-							

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

TURTLE BEACH (VICKSBURG)														91981 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
LLOX, L.L.C.														504583											
HAMILTON UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 285874		COMPL. DATE 06/03/2019		TOTAL DEPTH 13841		PERF.13664 - 13720	
11	223098	X	223098	-0-	-0-	-0-	2448	1	219918	2	N	541	533	1				148							
12	231371	X	231371	-0-	-0-	-0-	137	4	595	9	N	654	522	1				280							
01	226605	X	226605	-0-	-0-	-0-	2262	1	228175	2	N	561	526	1				315							
02	188320	X	188320	-0-	-0-	-0-	215	4	719	9	N	388	521	1				182							
03	233121	X	233121	-0-	-0-	-0-	2448	1	223446	2	N	760	707	1				235							
*04	136767	X	136767	-0-	-0-	-0-	94	4	617	9	N	108	168	1				175							
							2464	1	185352	2	N														
							77	4	427	9	N														
							2474	1	229728	2	N														
							83	4	836	9	N														
							2474	1	134091	2	N														
							83	4	119	9	N														

PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327		NON-ASSOCIATED									
STATE TRACT 39A														WELL #:		1		RRCID -> 246289		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10602		PERF.11111 - 11148	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-							

TURTLE CREEK														91983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
HUNT OIL COMPANY														416330											
N. HAROLD HUNT														WELL #:		1		RRCID -> 266215		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 16922		PERF. 9002 - 9010	
11	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	1616	2	6	9	N	5						60							
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1705	2	98	9	N	89						149							
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1710	2	7	9	N	6						155							
02	1512	N	1346	-0-	-166	-0-	1346	2			N	-0-						155							
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1764	2	105	9	N	95	180	1				70							
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-						70							

OIL AND GAS DIVISION

TURTLE CREEK (10150 SD.)													91983 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.													453170								
BOONIE JENSEN													WELL #:	1	RRCID -> 286797	COMPL. DATE 08/16/2018	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12135 - 12138			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE			
								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
11	4380 #	2261	-0-	-2119	-0-	170	1	50	9	2041	2	N	45					182			
12	4526 #	2239	-0-	-2287	-0-	120	1	55	9	2064	2	N	50					232			
01	2883 #	2043	-0-	-840	-0-	150	1	46	9	1847	2	N	42					274			
02	2576 #	2209	-0-	-367	-0-	100	1	44	9	2065	2	N	40					314			
03	2852 #	2504	-0-	-348	-0-	110	1	48	9	2346	2	N	44					358			
*04	2818 R	2818	-0-	-0-	-0-	130	1	106	9	2582	2	N	96	362	1			92			
TWIN BASIN (6700)													92053 664	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
STARBURST ENERGY, INC.													815131								
ELLIS, LOU ALICE ET AL													WELL #:		RRCID -> 140750	COMPL. DATE 11/19/1991	TOTAL DEPTH 7376	PERF. 6617 - 6222			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					149			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					149			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					149			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					149			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					149			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					149			
PLUGGED AND ABANDONED_____													08/09/1996								
ULRICH (YEGUA CONSOL)													92360 687	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
MAGNUM PRODUCING, LP													521516								
NASH, HANNAH													WELL #:	3	RRCID -> 129832	COMPL. DATE 06/14/1989	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10802 - 10860			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
ULRICH (YEGUA 1D)													92360 690	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
MAGNUM PRODUCING, LP													521516								
NASH, HANNAH													WELL #:	3	RRCID -> 125468	COMPL. DATE 10/04/1987	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10930 - 10959			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
NASH, HANNAH													WELL #:	5	RRCID -> 127418	COMPL. DATE 05/20/1988	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10663 - 10684			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

ULRICH (YEGUA 1D)			//CONT.//		92360 690	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS									
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//		521516															
NASH, HANNAH			WELL #:		4	RRCID -> 128149		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL	DEPTH 11653	PERF. 5650 -	5738							
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	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125											
MURFF, BILLY				WELL #:		4		RRCID -> 246607		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 11918		PERF.10175 - 10188	
11	4260 #	3932	-0-	-328	-0-	3871	3	61	9	Y	55				1019
12	4619 #	4070	-0-	-549	-0-	4070	3			Y	-0-	309	1		710
01	4619 #	1987	-0-	-2632	-0-	1737	3	250	9	Y	227	647	1		290
02	4172 #	1407	-0-	-2765	-0-	10	1	1376	3	Y	19	116	1		193
						21	9								
03	4092 #	1905	-0-	-2187	-0-	28	1	1800	3	Y	70				263
						77	9								
04	3930 #	2940	-0-	-990	-0-	21	1	2904	3	Y	14	117	1		160
						15	9								

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			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	641			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	641			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	641			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	641			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	641			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	641			

MARQUEE CORPORATION				526675											
COCHRAN, STEVEN T.				WELL #:		1		RRCID -> 151734		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 12510		PERF.10896 - 10905	
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	471	2	102	9	N	93	192	1	135
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	437	2	37	9	N	34			169
01	620	N	545	-0-	-75	-0-	503	2	42	9	N	38			207
02	532	N	137	-0-	-395	-0-	135	2	2	9	N	2			209
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			209
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	501	2	113	9	N	103			312

ULRICH (YEGUA 3A)				92360 710	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS			
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125										
BRIARCOVE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 204707	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11416			
11	870 #	294	-0-	-576	-0-	294	3		Y	-0-			127	
12	899 #	316	-0-	-583	-0-	315	3	1	9	Y	1	49 1	79	
01	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	30	85 1	24	
02	616 #	349	-0-	-267	-0-	2	1	295	3	Y	47	69 1	2	
						52	9							
*03	812 R	812	-0-	-0-	-0-	12	1	800	3	Y	-0-		2	
*04	865 R	865	-0-	-0-	-0-	6	1	778	3	Y	74	70 1	6	
						81	9							

ULRICH, E. (YEGUA 2A)		92361 495		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
MARQUEE CORPORATION		526675									
GULF LAND & INVESTMENT CO.		WELL #:		RRCID -> 214759		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13696		PERF.12026 - 12056	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						48
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/30/2017						
KENSINGER		WELL #:		1		RRCID -> 246590		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 13474 PERF.12714 - 13210	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						102
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						102
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						102
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						102
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						102
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						102
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/03/2019 - P/A 12/03/19						
UMBRELLA POINT (VX GYRO K)		92388 975		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC		862645									
STATE TRACT 72		WELL #:		1		RRCID -> 260514		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12377 - 12559	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1				-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1				-0-
URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						3
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #:		4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144								
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)														
ENERGY TWENTY OPERATING LLC														
LANGHAM, EMILY "A"														
WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
LANGHAM, EMILY "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 233266 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020														
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
EMILY LANGHAM A														
WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888														
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EMILY LANGHAM A														
WELL #: 15 RRCID -> 258507 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014														
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
EMILY LANGHAM A														
WELL #: 16 RRCID -> 259641 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490														
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
LANGHAM, EMILY A														
WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130														
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
EMILY LANGHAM "A"														
WELL #: 20ST RRCID -> 261185 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150														
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
GALLOWAY ENERGY CO. 293303														
TURNER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 124301 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
LANGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126789 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PETRODOME OPERATING, LLC 660286 RRCID -> 107545 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	55		62
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	247		309
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		309
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320														
11	16530 X	9579	-0-	-6951	-0-	9358	3	221	9	Y	201	201	1	-0-
12	10881 X	9113	-0-	-1768	-0-	8835	3	278	9	Y	253	253	1	-0-
01	10881 X	9379	-0-	-1502	-0-	9211	3	168	9	Y	153	153	1	-0-
02	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7063	3	228	9	Y	207	207	1	-0-
03	9889 X	3732	-0-	-6157	-0-	3566	3	166	9	Y	151	151	1	-0-
04	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) PETRODOME OPERATING, LLC LANGHAM, EMILY "A"														
//CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
//CONT.// 660286														
WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134														
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												
11	6270 X	3567 -0-	-2703	-0-	3277 3	290 9	Y	264	264 1					-0-
12	5456 X	3585 -0-	-1871	-0-	3220 3	365 9	Y	332	332 1					-0-
01	6789 X	5139 -0-	-1650	-0-	4919 3	220 9	Y	200	200 1					-0-
02	6132 X	3191 -0-	-2941	-0-	2892 3	299 9	Y	272	272 1					-0-
03	5177 X	1732 -0-	-3445	-0-	1513 3	219 9	Y	199	199 1					-0-
04	3570 X	NO RPT -0-	-3570	-0-			Y	NO RPT						-0-
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110														
11	2370 X	2004 -0-	-366	-0-	1929 3	75 9	Y	68	62 1					6
12	1432 X	1432 -0-	-0-	-0-	1353 3	79 9	Y	72	78 1					-0-
01	1922 X	834 -0-	-1088	-0-	778 3	56 9	Y	51	47 1					4
02	2958 X	2958 -0-	-0-	-0-	2892 3	66 9	Y	60	64 1					-0-
03	2077 X	518 -0-	-1559	-0-	467 3	51 9	Y	46	46 1					-0-
04	2010 X	NO RPT -0-	-2010	-0-			Y	NO RPT						-0-
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215														
11	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-						2
12	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-						2
01	0 X	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-						2
02	56 X	-0- -0-	-56	-0-			Y	-0-						2
03	62 X	-0- -0-	-62	-0-			Y	-0-						2
04	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						2
EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172														
11	5295 X	5295 -0-	-0-	-0-	5152 3	143 9	N	130	116 1					14
12	4215 X	4215 -0-	-0-	-0-	4069 3	146 9	N	133	147 1					-0-
01	4522 X	4522 -0-	-0-	-0-	4324 3	198 9	N	180	88 1					92
02	3800 X	3800 -0-	-0-	-0-	3678 3	122 9	N	111	120 1					83
03	2945 X	1591 -0-	-1354	-0-	1537 3	54 9	N	49	88 1					44
04	2850 X	NO RPT -0-	-2850	-0-			N	NO RPT						44
EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078														
11	3871 X	3871 -0-	-0-	-0-	3799 3	72 9	N	65	72 1					504
12	3376 X	3376 -0-	-0-	-0-	3304 3	72 9	N	65	91 1					478
01	2509 X	2509 -0-	-0-	-0-	2441 3	68 9	N	62	55 1					485
02	2308 X	2308 -0-	-0-	-0-	2245 3	63 9	N	57	74 1					468
03	2201 X	1413 -0-	-788	-0-	1306 3	107 9	N	97	54 1					511
04	2130 X	NO RPT -0-	-2130	-0-			N	NO RPT						511
EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414														
11	14B2 EXT	2591 -0-	2591	4937	2518 3	73 9	N	66						98
12	14B2 EXT	2780 -0-	2780	7717	2707 3	73 9	N	66						164
01	14B2 EXT	2399 -0-	2399	10116	2330 3	69 9	N	63						227
02	14B2 EXT	2097 -0-	2097	12213	2036 3	61 9	N	55						282
03	14B2 EXT	1263 -0-	1263	13476	1263 3		N	-0-						282
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	13476			N	NO RPT						282

URBANA (4240)			92751 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
PETRODOME OPERATING, LLC			660286											
BRENDA LEE LANGHAM SWD			WELL #: 1		RRCID -> 258054		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2940 - 2970			
M	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 AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
UTOPIA (UPPER HACKBERRY)			92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
ALLIED-GULF ENERGY, LLC			014481											
LGDC CORP SWD			WELL #: 2		RRCID -> 175272		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 15229		PERF. 3078 - 5500			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WEED, T. ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 192747		COMPL. DATE 12/25/2011		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8118 - 8126			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LGDC CORP SWD			WELL #: 3		RRCID -> 214701		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 4470 - 5460			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
VACATION (YEGUA 4\5)			92893 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY			802845											
VAN DEVENTER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 254240		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 11520		PERF. 11188 - 11198			
11	360 N	296	-0-	-64	-0-	10	2	286	9	Y	260	352	1	317
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	3	2	463	9	Y	421	456	1	282
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	3	2	449	9	Y	408	271	1	419
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	140	2	316	9	Y	287	352	1	354
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	324	2	249	9	Y	226	271	1	309
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			309
DANIEL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 258904		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11360		PERF. 11218 - 11228			
11	600 N	500	-0-	-100	-0-	127	2	373	9	Y	339	343	1	631
12	620 N	334	-0-	-286	-0-	68	2	266	9	Y	242	444	1	429
01	620 N	378	-0-	-242	-0-	88	2	290	9	Y	264	264	1	429
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	143	2	303	9	Y	275	342	1	362
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	311	2	490	9	Y	445	263	1	544
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			544

VAN METER (YEGUA CONS.)				93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER									
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365																	
RILEY, PAT ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 235789		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9917		PERF. 8668 - 8688									
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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1683	2				N	-0-						641
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		803	2				N	-0-						641
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		427	2				N	-0-						641
02	1568 N	692	-0-	-0-	-876	-0-	-0-		692	2				N	-0-						641
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1292	2				N	-0-						641
*04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1451	2				N	-0-						641
JACQUES				WELL #: 1		RRCID -> 266492		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 9355		PERF. 8575 - 8598									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						272
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						272
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						272
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						272
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						272
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						272
JACQUES				WELL #: 4		RRCID -> 270961		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9276		PERF. 8890 - 9014									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
BP AMERICA 'A-39'				WELL #: 3		RRCID -> 278175		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9490		PERF. 8462 - 8472									
11	3240 X	2569	-0-	-671	-0-	-0-	-0-		2569	2				N	-0-						35
12	3348 X	1907	-0-	-1441	-0-	-0-	-0-		1907	2				N	-0-						35
01	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1609	2				N	-0-						35
02	2408 X	1370	-0-	-1038	-0-	-0-	-0-		1370	2				N	-0-						35
03	2666 X	1269	-0-	-1397	-0-	-0-	-0-		1269	2				N	-0-						35
04	2580 X	1125	-0-	-1455	-0-	-0-	-0-		1125	2				N	-0-						35
BP-FLETCHER				WELL #: 1		RRCID -> 283672		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 12900		PERF.13560 - 13610									
11	6180 X	6125	-0-	-55	-0-	-0-	-0-		6048	2	77	9		N	70						845
12	6386 X	3664	-0-	-2722	-0-	-0-	-0-		3438	2	226	9		N	205	346	1				704
01	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2160	2				N	-0-						704
02	5712 X	-0-	-0-	-5712	-0-	-0-	-0-							N	-0-	178	1				526
03	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-	-0-	-0-							N	-0-						526
04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-	-0-	-0-							N	-0-						526
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409																	
MVP A-364				WELL #: 1		RRCID -> 256998		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 9441 - 10064									
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020 - WELL PLUG 10/13/2020																					
CHARLIE TUNA				WELL #: 1		RRCID -> 263756		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 9886		PERF. 9738 - 9826									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER				
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		//CONT.//		919409											
THRESHER		WELL #:		1	RRCID -> 283363		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL	DEPTH	9025	PERF.	8841 -	8860	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VAN METER (YEGUA, LOWER)				93133 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
VILLAGE CREEK SP GU				WELL #:	2	RRCID -> 264854	COMPL. DATE 12/14/2011	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10786	- 10868		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3 1			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2 1			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

VILLAGE CREEK SP GU				WELL #:	1R	RRCID -> 265002	COMPL. DATE 10/10/2011	TOTAL DEPTH 10217	PERF.10170 - 10268
11	31920 X	24678	-0-	-7242	-0-	450 287 9	1 23941 2 Y	261	373 1
12	32984 X	12198	-0-	-20786	-0-	465 154 9	1 11579 2 Y	140	
01	32984 X	12924	-0-	-20060	-0-	420 177 9	1 12327 2 Y	161	176 1
02	29792 X	14449	-0-	-15343	-0-	420 168 9	1 13861 2 Y	153	182 1
03	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	450 140 9	1 10984 2 Y	127	186 1
*04	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	360 127 9	1 11917 2 Y	115	

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

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	
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	618	1	3335	3	N	430	856	1	157
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	473	9	3100	3	N	433	360	1	230
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	639	1	3137	3	N	423	545	1	108
02	3780	X	3523	-0-	-257	-0-	476	9	2533	3	N	375	365	1	118
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	465	9	3185	3	N	432	367	1	183
04	4050	X	4026	-0-	-24	-0-	577	1	2984	3	N	385	328	1	240
							413	9							
							639	1							
							475	9							
							618	1							
							424	9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.//		876500									
PETTY GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12058 - 12506	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-		107 1	1426 3	Y			363	546 1		5
12	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-		399 9	1609 3	Y			387	384 1		8
01	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-		86 1	1579 3	Y			316	290 1		34
02	1792 X	1570	-0-	-222	-0-		426 9	1114 3	Y			293	316 1		11
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-		98 1	1756 3	Y			379	390 1		-0-
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-		348 9			Y		NO RPT			-0-
							134 1								
							322 9								
							221 1								
							417 9								
PETTY				WELL #:		2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12700 - 12764	
11	DLQ G-10	1558	-0-	1558	12173		403 1	1013 3	Y			129	299 1		82
12	DLQ G-10	1346	-0-	1346	13519		142 9	862 3	Y			85	64 1		103
01	2900 N	1235	-0-	-1665	11854		390 1	699 3	Y			47	124 1		26
02	2800 N	234	-0-	-2566	9288		94 9	96 3	Y			27			53
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	6188		484 1			Y		-0-			53
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	4988		52 9			Y		NO RPT			53
							30 9								
PETTY GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12124 - 12566	
11	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-		295 1	3329 3	Y			1263	1956 1		2
12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-		1389 9	3241 3	Y			1158	1146 1		14
01	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-		204 1	3813 3	Y			1173	1080 1		107
02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-		1274 9	2220 3	Y			954	1027 1		34
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-		279 1	3594 3	Y			1024	1058 1		-0-
04	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-		1290 9			Y		NO RPT			-0-
							324 1								
							1049 9								
							499 1								
							1126 9								
PETTY "A" #8 GAS UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14128		PERF.11994 - 12030	
11	5520 X	4488	-0-	-1032	-0-		525 1	3374 3	Y			535	769 1		193
12	5735 X	5311	-0-	-424	-0-		589 9	4191 3	Y			558	663 1		88
01	5735 X	5086	-0-	-649	-0-		506 1	4117 3	Y			480	424 1		144
02	4200 X	2470	-0-	-1730	-0-		614 9	1817 3	Y			241	273 1		112
03	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-		441 1	4182 3	Y			357	421 1		48
04	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-		528 9			Y		NO RPT			48
							388 1								
							265 9								
							706 1								
							393 9								

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
BP A-52														
WELL #: 1														
RRCID -> 227687														
COMPL. DATE 03/25/2007														
TOTAL DEPTH 12600														
PERF.11002 - 11836														
CNTY: HARDIN														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	3030 X	2248	-0-	-782	-0-	496 1	231 9	1521 3	Y	210	317 1		50	
12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	667 1	387 9	2413 3	Y	352	324 1		78	
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	676 1	383 9	2877 3	Y	348	335 1		91	
02	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	862 1	837 9	3946 3	Y	761	597 1		255	
03	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	759 1	540 9	4310 3	Y	491	619 1		127	
*04	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	699 1	506 9	3788 3	Y	460	443 1		144	
PETTY														
WELL #: 4														
RRCID -> 229099														
COMPL. DATE 05/09/2006														
TOTAL DEPTH 12800														
PERF.12036 - 12470														
11	2160 X	2029	-0-	-131	-0-	116 1	355 9	1558 3	Y	323	580 1		27	
12	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	95 1	459 9	1792 3	Y	417	413 1		31	
01	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	112 1	389 9	1823 3	Y	354	326 1		59	
02	2044 X	1674	-0-	-370	-0-	142 1	338 9	1194 3	Y	307	331 1		35	
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	244 1	437 9	1965 3	Y	397	415 1		17	
04	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-				Y	NO RPT			17	
PETTY														
WELL #: 202														
RRCID -> 229622														
COMPL. DATE 08/21/2006														
TOTAL DEPTH 12700														
PERF.12502 - 12518														
11	DLQ G-10	581	-0-	581	4517	119 1	40 9	422 3	Y	36			100	
12	DLQ G-10	690	-0-	690	5207	122 1	54 9	514 3	Y	49	117 1		32	
01	5336 X	129	-0-	-5207	-0-	14 1	1 9	114 3	Y	1			33	
02	428 X	428	-0-	-0-	-0-	287 1	59 9	82 3	Y	54			87	
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	864 1	212 9	469 3	Y	193	123 1		157	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			157	
PETTY "A" #7 GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 229905														
COMPL. DATE 02/23/2007														
TOTAL DEPTH 14447														
PERF.11992 - 12032														
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	105 1	118 9	670 3	N	107	174 1		115	
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	113 1	144 9	805 3	N	131	91 1		155	
01	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	312 1	427 9	2229 3	N	388	439 1		104	
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	368 1	318 9	965 3	N	289	193 1		200	
03	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	499 1	350 9	2233 3	N	318	468 1		50	
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			50	

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500											
PARKER FORESTRY		WELL #: 1		RRCID -> 233007		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12945					
								PERF.12224 - 12710					
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
11	3000 N	3118	-0-	118	118	531 1	1608 3	N	890	1399 1			85
12	2620 N	2502	-0-	-118	-0-	979 1	1202 3	N	722	713 1			94
01	3100 N	3488	-0-	388	388	506 1	1879 3	N	970	775 1			289
02	2437 X	2049	-0-	-388	-0-	794 9	1071 3	N	429	536 1			182
03	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	542 1	893 3	N	316	465 1			33
04	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-	1067 9		N	NO RPT				33
PETTY "A" #8 GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 242125		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12006 - 12022		
11	2880 X	2689	-0-	-191	-0-	282 1	2117 3	Y	264	447 1			111
12	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	290 9	2289 3	Y	267	334 1			44
01	3069 X	2614	-0-	-455	-0-	251 1	2167 3	Y	205	206 1			43
02	2772 X	577	-0-	-2195	-0-	294 9	493 3	Y	26	68 1			1
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	221 1		Y	-0-	1 1			-0-
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	226 9		Y	NO RPT				-0-
BP A-52			WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11012 - 11026		
11	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	923 1	2833 3	Y	360	590 1			97
12	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	396 9	2888 3	Y	386	387 1			96
01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	799 1	3363 3	Y	404	391 1			109
02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	425 9	2118 3	Y	350	320 1			139
03	5363 X	5346	-0-	-17	-0-	790 1	4023 3	Y	559	578 1			120
*04	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	444 9	3903 3	Y	487	457 1			150
PETTY			WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12131 - 12137		
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	187 1	2223 3	Y	617	1151 1			191
12	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	679 9	1219 3	Y	391	387 1			195
01	3286 X	2412	-0-	-874	-0-	73 1	1764 3	Y	478	440 1			233
02	2968 X	1652	-0-	-1316	-0-	430 9	1073 3	Y	394	424 1			203
03	7812 X	3215	-0-	-4597	-0-	122 1	2244 3	Y	605	626 1			182
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	526 9		Y	NO RPT				182

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500												
PETTY		WELL #:		5	RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011					TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* EOM		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE		
11	3930 X	3284	-0-	-646	-0-	193	1	2482	3	Y	554	1038	1	62		
12	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	609	9	2809	3	Y	733	725	1	70		
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	155	1	2743	3	Y	599	551	1	118		
02	3164 X	1660	-0-	-1504	-0-	806	9	1148	3	Y	335	360	1	93		
03	DLQ G-10	2519	-0-	2519	2519	176	1	1830	3	Y	413	428	1	78		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2519	659	9			Y	NO RPT			78		
						143	1									
						369	9									
						235	1									
						454	9									

PETTY C				WELL #:	1	RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216						
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	141	1	546	3	Y	176	202	1	29		
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	194	9	486	3	Y	158	162	1	25		
01	837 X	745	-0-	-92	-0-	115	1	478	3	Y	144	144	1	25		
02	756 X	651	-0-	-105	-0-	174	9	350	3	Y	157	142	1	40		
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	109	1	411	3	Y	130	139	1	31		
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	158	9			Y	NO RPT			31		
						128	1									
						173	9									
						117	1									
						143	9									

PETTY C				WELL #:	2	RRCID -> 280322		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638						
11	6960 X	6689	-0-	-271	-0-	1267	1	3568	3	Y	1685	1901	1	272		
12	7192 X	7075	-0-	-117	-0-	1854	9	3788	3	Y	1833	1823	1	282		
01	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	1271	1	4205	3	Y	1856	1832	1	306		
02	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	2016	9	2557	3	Y	1595	1490	1	411		
03	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	1325	1	3831	3	Y	1857	1870	1	398		
04	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-	2042	9			Y	NO RPT			398		
						1224	1									
						1755	9									
						1493	1									
						2043	9									

PETTY D				WELL #:	1H	RRCID -> 290197		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12912 - 15952						
11	24660 X	19059	-0-	-5601	-0-	654	1	12946	3	N	4963	6124	1	741		
12	27079 X	27079	-0-	-0-	-0-	5459	9	18544	3	N	7181	7285	1	637		
01	25482 X	18751	-0-	-6731	-0-	636	1	12481	3	N	5229	5554	1	312		
02	23016 X	14266	-0-	-8750	-0-	7899	9	9788	3	N	3362	3172	1	502		
03	19685 X	11003	-0-	-8682	-0-	518	1	5587	3	N	4481	4394	1	589		
04	24660 X	NO RPT	-0-	-24660	-0-	5752	9			N	NO RPT			589		
						780	1									
						3698	9									
						487	1									
						4929	9									

VICTOR BLANCO (WILCOX)				93711 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
MCCORD				WELL #:	1	RRCID ->	223078	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	13291	PERF. 13020	- 13130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
11	5280	6745	-0-	1465	2905	300	1	6271	2	Y	158	190	1	4	8	251
12	5456	6546	-0-	1090	3995	174	9	6010	2	Y	212	367	1	1	8	95
01	5456	7068	-0-	1612	5607	303	1	6570	2	Y	196	4	8			287
02	4928	6373	-0-	1445	7052	233	9	6021	2	Y	124	184	1	3	8	224
03	6510	NO RPT	-0-	-6510	542	282	1			Y	NO RPT					224
04	6300	NO RPT	-0-	-6300	-0-	216	9			Y	NO RPT					224
						136										
VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)				93711 750	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
MCCORD				WELL #:	3	RRCID ->	247845	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL	DEPTH	8361	PERF. 8030	- 8160		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VICTOR BLANCO, W. (8800)				93717 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
OSAGE				WELL #:	1	RRCID ->	235086	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL	DEPTH	9302	PERF. 9137	- 9150		
11	25269 X	25269	-0-	-0-	-0-	300	1	24670	2	N	272	179	1	1	8	292
12	26522 X	26522	-0-	-0-	-0-	299	9	25690	2	N	479	534	1			237
01	22997 X	22997	-0-	-0-	-0-	305	1	22447	2	N	246	375	1	1	8	107
02	18175 X	18175	-0-	-0-	-0-	527	9	17749	2	N	189					296
03	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-	279	1			N	NO RPT					296
04	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-	271	9			N	NO RPT					296
						208										
STATE LEASE 108750				WELL #:	1	RRCID ->	255232	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL	DEPTH	9335	PERF. 9733	- 9750		
11	18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	246	1	17516	2	N	287	377	1			194
12	21776 X	21776	-0-	-0-	-0-	316	9	21104	2	N	357	371	1			180
01	19747 X	16099	-0-	-3648	-0-	279	1	15479	2	N	333	378	1			135
02	17948 X	10071	-0-	-7877	-0-	393	9	9668	2	N	195	180	1			150
03	21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-	254	1			N	NO RPT					150
04	21060 X	NO RPT	-0-	-21060	-0-	366	9			N	NO RPT					150
						188	1									
						215	9									
VIDOR AMES (YEGUA DY)				93765 700	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
MIL-VID				WELL #:	4ST	RRCID ->	228455	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL	DEPTH	14135	PERF. 13234	- 13296		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDOR AMES (YEGUA DY)				//CONT.//	93765 700	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
MIL-VID				WELL #:	3R	RRCID ->	271068	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL	DEPTH	16991	PERF.	13000	-	13030	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VIDOR AMES (YEGUA EY)					93765 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
SAMPSON-CLARK GU				WELL #:	1ST	RRCID ->	138868	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL	DEPTH	17000	PERF.	12748	-	12918	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAMPSON-CLARK GU				WELL #:	2ST	RRCID ->	139658	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	12768	-	12888	
11	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____				11/13/2020									
VIDOR AMES SWD				WELL #:	1	RRCID ->	148523	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL	DEPTH	4161	PERF.	3436	-	3550	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIL-VID				WELL #:	11	RRCID ->	231722	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL	DEPTH	14074	PERF.	13590	-	13790	
11	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	1373	1	6842	3	Y	121	141	1			55
							88	4	133	9							
12	27776	X	2514	-0-	-25262	-0-	680	1	1766	3	Y	22	46	1			31
							44	4	24	9							
01	27776	X	2161	-0-	-25615	-0-	673	1	1430	2	Y	14	36	1			9
							43	4	15	9							
02	25088	X	806	-0-	-24282	-0-	274	1	482	2	Y	29	26	1			12
							18	4	32	9							
03	DLQ G-10		659	-0-	659	659	237	1	393	2	Y	12	18	1			6
							16	4	13	9							
04	DLQ G-10		3525	-0-	3525	4184	1062	1	2347	2	Y	63	56	1			13
							47	4	69	9							
WILLIAMS				WELL #:	1ST	RRCID ->	254819	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL	DEPTH	13571	PERF.	12878	-	13007	
11	5010	X	3709	-0-	-1301	-0-	527	1	2625	3	Y	475	403	1			158
							34	4	523	9							
12	4650	X	4041	-0-	-609	-0-	977	1	2534	3	Y	425	340	1			243
							62	4	468	9							
01	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	993	1	2106	2	Y	419	507	1			155
							63	4	461	9							
02	3752	X	3319	-0-	-433	-0-	1037	1	1820	2	Y	360	329	1			186
							66	4	396	9							
03	DLQ G-10		3708	-0-	3708	3708	1173	1	1940	2	Y	473	447	1			212
							75	4	520	9							
04	DLQ G-10		3640	-0-	3640	7348	754	1	2435	2	Y	365	456	1			121
							49	4	402	9							

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DONNER PROPERTIES GU		WELL #: 1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 13470	
								PERF.13162 - 13878	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
11	0	N	-0-	-0-	-0-				
12	124	N	45	-0-	-79	45	3		
01	0	N	-0-	-0-	-0-				
02	90	N	90	-0-	-0-	90	2		
03	31	N	-0-	-0-	-31				
04	0	N	-0-	-0-	-0-				

WILLIAMS		WELL #: 2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 13390	
								PERF.13154 - 13246	
11	642	N	642	-0-	-0-	90	1	437	3
						6	4	109	9
12	961	N	771	-0-	-190	167	1	439	3
						11	4	154	9
01	806	N	706	-0-	-100	159	1	340	2
						11	4	196	9
02	852	N	852	-0-	-0-	249	1	437	2
						16	4	150	9
03	DLQ	G-10	900	-0-	900	295	1	489	2
						19	4	97	9
04	DLQ	G-10	1009	-0-	1009	200	1	644	2
						12	4	153	9

WILLIAMS A-436 GU		WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497	
								PERF.13536 - 13550	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13502	
								PERF.12898 - 12948	
11	1509	N	1509	-0-	-0-	206	1	1030	3
						12	4	261	9
12	1591	N	1591	-0-	-0-	370	1	966	3
						25	4	230	9
01	1444	N	1444	-0-	-0-	379	1	807	2
						25	4	233	9
02	1397	N	1397	-0-	-0-	420	1	737	2
						27	4	213	9
03	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	431	1	712	2
						28	4	260	9
04	DLQ	G-10	1629	-0-	1629	327	1	1055	2
						21	4	226	9

HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 13458	
								PERF.13212 - 13320	
11	440	N	440	-0-	-0-	55	1	274	3
						4	4	107	9
12	465	N	454	-0-	-11	100	1	256	3
						6	4	92	9
01	434	N	417	-0-	-17	102	1	215	2
						6	4	94	9
02	420	N	360	-0-	-60	100	1	176	2
						6	4	78	9
03	DLQ	G-10	432	-0-	432	121	1	199	2
						7	4	105	9
04	DLQ	G-10	491	-0-	491	94	1	301	2
						6	4	90	9

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS			//CONT.// //CONT.//			93765 800 386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: ORANGE					
			WELL #:			4	RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490		PERF.12770 - 12870						
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
11	4260 X	2577	-0-	-1683	-0-			734 298	1 9	1545	3	Y	271	350	1			115	
12	4402 X	2639	-0-	-1763	-0-			669 364	1 9	1606	3	Y	331	180	1			266	
01	4030 X	2205	-0-	-1825	-0-			578 345	1 9	1282	2	Y	314	187	1			393	
02	3640 X	1867	-0-	-1773	-0-			342 218	1 9	1307	2	Y	198	183	1			408	
*03	DLQ G-10	3986	-0-	3986	3986			714 639	1 9	2633	2	Y	581	703	1			286	
04	DLQ G-10	2269	-0-	2269	6255			684 381	1 9	1204	2	Y	346	537	1			95	
SAMPSON-CLARK GU			WELL #:			3	RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014		PERF.12830 - 12860						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
AUSTIN LINSOMB			WELL #:			1	RRCID -> 273073		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13322 - 13540						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	78					157	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	82	179	1			60	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	20					80	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	115					195	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	38	178	1			55	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	85					140	
WILLIAMS			WELL #:			6	RRCID -> 278960		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 13184		PERF.13190 - 13345						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY MIL-VID			450175 WELL #:			1ST	RRCID -> 133705		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12850 - 12860						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

VIDOR AMES (YEGUA EY)														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
MIL-VID														
				//CONT.//	93765 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE		
				//CONT.//	450175									
				WELL #:	12	RRCID -> 263342			COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345		
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		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	102	1	8555	2	N	708	706	204
12		9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	779	9						
01		9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	137	1	8362	2	N	590	553	241
02		6468 X	5274	-0-	-1194	-0-	649	9						
*03		10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	137	1	8824	2	N	585	552	274
*04		10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	644	9						
							137	1	4820	2	N	288	346	216
							317	9						
							137	1	9597	2	N	714	709	221
							785	9						
							137	1	9597	2	N	723	709	235
							795	9						
VIDOR AMES, NE. (8030)														
COSTA ENERGY, LLC														
SIMMONS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID -> 281996			COMPL. DATE 12/29/2016			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8265 - 8272		
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2021 - WELL PLUGGED 1-6-2021														
BREECE UNIT														
				WELL #:	1	RRCID -> 282475			COMPL. DATE 02/05/2021			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 9217 - 9223		
11		29760 X	8637	-0-	-21123	-0-	8637	2			N	-0-		227
12		30752 X	1879	-0-	-28873	-0-	1879	2			N	-0-		227
01		30752 X	34	-0-	-30718	-0-	34	2			N	-0-		227
02		27748 X	1859	-0-	-25889	-0-	1859	2			N	-0-		227
03		28520 X	28	-0-	-28492	-0-	28	2			N	-0-		227
04		8640 X	6	-0-	-8634	-0-	6	2			N	-0-		227
LEXINGTON														
				WELL #:	102ST	RRCID -> 283921			COMPL. DATE 12/22/2017			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9724 - 9734		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)														
MILESTONE OPERATING, INC.														
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-														
				WELL #:	3	RRCID -> 173258			COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5726 - 5732		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)		//CONT.//		93831 125	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID -> 234439		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 5723 - 5743	
M	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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #:		6	RRCID -> 244394		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5749 - 5752	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT		-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)				93831 187	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
ARCO HCSL		WELL #:		2	RRCID -> 261587		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 5883 - 5890	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARCO HCSL		WELL #:		1	RRCID -> 287602		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5938 - 5957	
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77 1		N	-0-		-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80 1		N	-0-		-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80 1		N	-0-		-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54 1		N	-0-		-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77 1		N	-0-		-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74 1		N	-0-		-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)				93831 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #:		6	RRCID -> 263403		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5918 - 5920	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ARCO HCSL		WELL #:		3	RRCID -> 278173		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5938 - 5947	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VILLAGE MILLS (6030)				93831 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN							
MILESTONE OPERATING, INC.				567103															
ARCO HCSL				WELL #: 5		RRCID -> 281469		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 6099 - 6101							
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
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	15	9	Y	14	14	1			7
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	15	9	Y	14	15	1			6
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	14	9	Y	13					19
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	54	1	8	9	Y	7	12	1			14
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	80	1	8	9	Y	7	15	1			6
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	77	1	9	9	Y	8	8	1			6
VILLAGE MILLS, EAST (X-1)				93832 288		ASSOCIATED		49B				CNTY: HARDIN							
MILESTONE OPERATING, INC.				567103															
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"				WELL #: 15		RRCID -> 099634		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6651 - 6668							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VILLAGE MILLS, NORTH (6400)				93833 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099															
VILLAGE MILLS SWD				WELL #: 1		RRCID -> 286427		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 6276 - 6524							
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)				93838 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099															
BP AMERICA 757				WELL #: 1		RRCID -> 198114		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 8456 - 8472							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)				93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099															
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 193840		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 10258 - 10943							
11	2130	X	1583	-0-	-547	-0-	-0-	-0-	1456	3	127	9	N	115					220
12	2356	X	1743	-0-	-613	-0-	-0-	-0-	217	1	1376	3	N	136	186	1			170
									150	9									
01	2356	X	1789	-0-	-567	-0-	-0-	-0-	217	1	1376	3	N	178	186	1			162
									196	9									
02	2128	X	1749	-0-	-379	-0-	-0-	-0-	196	1	1492	3	N	55					217
									61	9									
03	1736	N	1473	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	1452	3	21	9	N	19	185	1			51
04	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	1516	3	212	9	N	193	184	1			60

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.// 93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198395		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12484	
								PERF.10598 - 12024	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
*06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
*07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
*08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
*09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
*10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
*11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
*12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
*01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
*02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
*03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					88
*04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				88 1	-0-

GULF WEST		WELL #: 1		RRCID -> 206257		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 12471	
								PERF.10624 - 10705	
11	583 X	583	-0-	-0-	-0-	437 3	146 9	N	133
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	521 1	30 3	N	204
						224 9			
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	521 1	56 3	N	18
						20 9			
02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	409 1	44 3	N	82
						90 9			
03	527 X	527	-0-	-0-	-0-	418 1	40 3	N	63
						69 9			
*04	466 X	466	-0-	-0-	-0-	303 1	53 3	N	100
						110 9			

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224206		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12468	
								PERF.12180 - 12198	
11	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8278 3	305 9	N	277
12	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	544 1	8066 3	N	235
						259 9			
01	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	571 1	8739 3	N	300
						330 9			
02	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	470 1	7298 3	N	271
						298 9			
03	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	588 1	9068 3	N	252
						277 9			
*04	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	113 1	8536 3	N	295
						325 9			

GULF WEST		WELL #: 2		RRCID -> 234240		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 15521	
								PERF.12116 - 12126	
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1655 3	51 9	N	46
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	539 1	1626 3	N	6
						7 9			
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	537 1	1414 3	N	10
						11 9			
02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	432 1	1872 3	N	91
						100 9			
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	439 1	1723 3	N	29
						32 9			
*04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	321 1	1571 3	N	32
						35 9			

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500												
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1247	3	40	9	N	36	171
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	75	1	1270	3	N	17	33
						19	9					
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	75	1	1270	3	N	27	60
						30	9					
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	75	1	1160	3	N	9	69
						10	9					
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	135	1	1306	3	N	-0-	69
*04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	60	1	1025	3	N	11	80
						12	9					
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166												
11	360 N	92	-0-	-268	-0-	92	3			N	-0-	202
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	276	1	246	3	N	-0-	202
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	276	1	136	3	N	82	27
						90	9					
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	244	1	194	3	N	18	45
						20	9					
03	527 N	436	-0-	-91	-0-	144	1	253	3	N	35	80
						39	9					
04	510 N	322	-0-	-188	-0-	2	1	225	3	N	86	166
						95	9					

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920														
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	750 N	529	-0-	-221	-0-	389	3	140	9	N	127			158
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	311	1	596	3	N	233	189	1	202
						256	9							
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	310	1	457	3	N	220	297	1	125
						242	9							
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	277	1	534	3	N	100			225
						110	9							
03	806 N	284	-0-	-522	-0-	212	1	72	9	N	65	170	1	120
04	780 N	732	-0-	-48	-0-	159	1	416	3	N	143	183	1	80
						157	9							
BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578														
11	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8647	3	165	9	N	150			293
12	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	597	1	9128	3	N	213	186	1	320
						234	9							
01	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	598	1	8717	3	N	4	130	1	194
						4	9							
02	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	529	1	5050	3	N	69			263
						76	9							
03	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	540	1	7419	3	N	69	183	1	149
						76	9							
*04	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	560	1	5939	3	N	78			227
						86	9							
BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889														
11	4620 X	4532	-0-	-88	-0-	4459	3	73	9	N	66	186	1	71
12	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	1108	1	3958	3	N	56	30	1	97
						62	9							
01	5983 X	5425	-0-	-558	-0-	1226	1	4137	3	N	56			153
						62	9							
02	5404 X	3870	-0-	-1534	-0-	953	1	2861	3	N	51			204
						56	9							
03	5983 X	4536	-0-	-1447	-0-	1098	1	3388	3	N	45	204	1	45
						50	9							
04	5250 X	4624	-0-	-626	-0-	880	1	3675	3	N	63			108
						69	9							
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)				//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNIT PETROLEUM COMPANY				//CONT.//		877099										
PAVEY, W.				WELL #:		1H	RRCID ->	281566	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL	DEPTH	10396	PERF.	10675 - 16515	
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
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WEST UNIVERSITY				WELL #:		1H	RRCID ->	285680	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL	DEPTH	11016	PERF.	11560 - 16818	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST UNIVERSITY				WELL #:		2H	RRCID ->	288357	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL	DEPTH	10377	PERF.	10235 - 15850	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)						94256 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC						120648										
KRESTA				WELL #:		1	RRCID ->	198554	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL	DEPTH	9436	PERF.	9328 - 9364	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY						386310										
HITE				WELL #:		1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9556 - 9621	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-

CAZA-MCMILLAN				WELL #:		1R	RRCID ->	264455	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	8592 - 9716	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)				//CONT.//	94256 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.					710549												
W.D. MCMILLAN				WELL #:	1	RRCID -> 288696		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9467 - 9548					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0	W	42566	-0-	42566	599256			41674	2	892	9	N	811	888 1	319	
12	0	W	24091	-0-	24091	623347			23342	2	749	9	N	681	722 1	278	
01	0	W	20890	-0-	20890	644237			20448	2	442	9	N	402	541 1	139	
02	0	W	1533	-0-	1533	645770			1472	2	61	9	N	55		194	
03	0	W	4144	-0-	4144	649914			3791	2	353	9	N	321	184 1	331	
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	649914							N	NO RPT		331	
W. PAUL NELSON (YEGUA 7680)					94370 333	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY ENERGY CO.					293303												
BASSI				WELL #:	1	RRCID -> 127994		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7593 - 7608					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
KROHN, P. G. EST.				WELL #:	1	RRCID -> 157456		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7584 - 7594					
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2		N	-0-		21	
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	2				N	-0-		21	
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2		N	-0-		21	
02	13	N	8	-0-	-5	-0-		8	2				N	-0-		21	
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2		N	-0-		21	
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	2				N	-0-		21	
WADSWORTH (CH-1)					94543 074	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC					077031												
CORNELIUS "B"				WELL #:	1	RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9094 - 9104					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		27	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		27	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		27	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		27	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		27	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		27	
CORNELIUS, L.				WELL #:	1	RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 12056		PERF. 9100 - 9170					
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-		97	
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-		97	
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-		97	
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-							N	-0-		97	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		97	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		97	
CORNELIUS, L.				WELL #:	7	RRCID -> 289130		COMPL. DATE 12/09/2019		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 8987 - 9006					
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		84	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		84	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		84	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		84	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		84	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		84	

06/16/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2021 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1080

WADSWORTH (LEWIS 9900)			94543 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SANDEL OPERATING COMPANY			747534												
SARGE			WELL #:		4		RRCID -> 192223		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10122 - 10135		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH (SAVAGE)				94543 481	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
SAVAGE				WELL #:	2	RRCID -> 190461	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9602	-	9608
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)					94543 555	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC					077031						
SAVAGE					WELL #: S 2G	RRCID -> 260155	COMPL. DATE 01/24/2006	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9392	- 9526
11	0 W	-0-	-0-	-0-		16	N	-0-			56
12	0 W	-0-	-0-	-0-		16	N	-0-			56
01	0 W	-0-	-0-	-0-		16	N	-0-			56
02	0 W	-0-	-0-	-0-		16	N	-0-			56
03	0 W	-0-	-0-	-0-		16	N	-0-			56
04	0 W	-0-	-0-	-0-		16	N	-0-			56

WADSWORTH (10,400 FRIO)				94543 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
ALLTEX EXPLORATION, INC.				015050						
SAGE				WELL #:	5	RRCID -> 242386	COMPL. DATE 08/03/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10552	- 10556
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	46		55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	27		82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	6		88

BLUEFIN RESOURCES LLC				077031		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 14001			PERF.10306 - 10329	
EBERLE				WELL #:	1										
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	242	1	181	2	N	23	126	1	179	
						25	9								
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	293	1	218	2	N	31			210	
						34	9								
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	510	1	508	2	N	80	116	1	174	
						88	9								
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	394	1	250	2	N	63			237	
						69	9								
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	607	1	563	2	N	83	163	1	157	
						91	9								
*04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	512	1	497	2	N	59			216	
						65	9								

WADSWORTH (10,400 FRIO)				//CONT.// 94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
BLUEFIN RESOURCES LLC				//CONT.// 077031													
CORNELIUS, L.				WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10920 - 10971					
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L.				WELL #: 6		RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10870 - 10898					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57

CORNELIUS, L.				WELL #: 3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883		PERF.11017 - 11043					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534													
SAVAGE				WELL #: 3		RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10250 - 10310					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)				94547 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
ALTA-OTTIS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234		PERF.12268 - 12272					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WADSWORTH, SOUTH (DOSS)				94547 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
SHIDLER, MARK L., INC.				776590													
DOSS, W.				WELL #: 2		RRCID -> 121422		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12483 - 12508					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)				94547 450	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031												
CORNELIUS, L.				WELL #:	9	RRCID ->	226260	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9810 - 9920			
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				71
WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)				94547 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031												
CORNELIUS, L.				WELL #:	G 6	RRCID ->	227953	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	14970	PERF.	13666 - 14896			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)				94547 490	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	279975	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	13947	PERF.	12722 - 12792			
11	4980 X	4203	-0-	-777	-0-			4029 2	174 9	N		158	180 1			192
12	5084 X	3666	-0-	-1418	-0-			3514 2	152 9	N		138	180 1			150
01	4991 X	4502	-0-	-489	-0-			4319 2	183 9	N		166				316
02	4116 X	3554	-0-	-562	-0-			3422 2	132 9	N		120	182 1			254
03	4557 X	4015	-0-	-542	-0-			3835 2	180 9	N		164	176 1			242
04	4350 X	3936	-0-	-414	-0-			3768 2	168 9	N		153	178 1			217
WADSWORTH, S. (10,200)				94547 775	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031												
CORNELIUS B				WELL #:	1	RRCID ->	195512	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9957 - 9964			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CORNELIUS, L.				WELL #:	2D	RRCID ->	196481	COMPL. DATE	09/23/2019	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	3768 - 3867			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CORNELIUS, L.				WELL #:	7	RRCID ->	224048	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10402 - 10612			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, S. (11100)														CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC																	
CORNELIUS, L.																	
WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638																	
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
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L.																	
WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959																	
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L.																	
WELL #: 11 RRCID -> 225322 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216																	
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CORNELIUS, L.																	
WELL #: 10 RRCID -> 242041 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540																	
11	14B2	EXT	108	-0-	108	171	108	2			N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					147
01	171	X	-0-	-0-	-171	-0-					N	-0-					147
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					147
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					147
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					147

WALHALLA (GLENROSE)														CNTY: FAYETTE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION																	
GOEHRING																	
WELL #: 1 RRCID -> 107180 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784																	
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1383	-0-	-381	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2134	2	2	9	N	-2					2
04	1890	N	1589	-0-	-301	-0-	1589	2			N	-0-					2

LEEXUS OIL LLC																	
LEE																	
WELL #: 1H RRCID -> 176637 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867																	
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	102	1	1514	2	N	3					105
							3	9									
12	1860	N	419	-0-	-1441	-0-	26	1	393	2	N	-0-					105
01	3100	N	3481	-0-	381	-0-	216	1	3265	2	N	-0-					105
02	2800	N	2423	-0-	-377	-0-	152	1	2271	2	N	-0-					105
03	1427	N	1423	-0-	-4	-0-	76	1	1347	2	N	-0-					105
04	1890	X	517	-0-	-1373	-0-	31	1	486	2	N	-0-					105

WALHALLA (GLENROSE)				//CONT.//		94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY						511280											
HOUSTON UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13038 - 13060			
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	
11	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-			4443 2			N	-0-				47	
12	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-			4919 2			N	-0-				47	
01	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-			4542 2			N	-0-				47	
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-			3808 2			N	-0-				47	
03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-			4725 2			N	-0-				47	
*04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-			3824 2			N	-0-				47	
YOUNG, JOHN H., INC.						948460											
TYE				WELL #:		1		RRCID -> 253433		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12936 - 12964			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)						94790 250		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: CHAMBERS	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC						197688											
DUGAT A-588				WELL #:		1		RRCID -> 265768		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 9020 - 9027			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				493	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				493	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				493	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				493	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				493	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				493	
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:		1814		RRCID -> 172631		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 6074		PERF. 5452 - 5479			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:		1820		RRCID -> 174202		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5470 - 5498			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1318	RRCID -> 174649		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5457 - 5492			
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2125	RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185		PERF. 5532 - 5566			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #:		909	RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033		PERF. 5430 - 5458			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1310	RRCID -> 175641		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6036		PERF. 5380 - 5395	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		157	RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 6052 - 6058			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1713	RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5630 - 5635			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5442 - 5470			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBSTER			//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343										
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2107		RRCID -> 176674	COMPL. DATE 01/18/2000	TOTAL DEPTH 6042	PERF. 5462	-	5480					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2304		RRCID -> 177183	COMPL. DATE 02/25/2000	TOTAL DEPTH 6034	PERF. 5556	-	5583					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2730		RRCID -> 178239	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 6044	PERF. 5599	-	5610					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2753		RRCID -> 178416	COMPL. DATE 06/13/2000	TOTAL DEPTH 6182	PERF. 5792	-	5810					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1833		RRCID -> 178419	COMPL. DATE 09/17/2014	TOTAL DEPTH 6159	PERF. 5558	-	5853					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2723		RRCID -> 179926	COMPL. DATE 08/31/2000	TOTAL DEPTH 6047	PERF. 5648	-	5666					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2724		RRCID -> 180186	COMPL. DATE 10/22/2000	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5630	-	5643					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WEBSTER			//CONT.//			95731 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//			215343										
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			1011	RRCID -> 180272		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH		5680	PERF. 5447 - 5482		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			2792	RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH		6262	PERF. 5800 - 5816		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			344	RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH		6142	PERF. 5522 - 5550		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			2311	RRCID -> 184014		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH		6119	PERF. 5650 - 5658		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			5017	RRCID -> 189323		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH		6100	PERF. 5732 - 5735		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			145	RRCID -> 277247		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH		6138	PERF. N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA) DENBURY ONSHORE, LLC OWENS, J. D. ET AL			95731 375 215343	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
WELL #:			9	RRCID -> 181123	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5599	5609
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #:	24	RRCID -> 182260	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF. 5649 - 5665
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
HERMANN HOSPITAL EST.			WELL #:	18	RRCID -> 182261	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5414 - 5430
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	110	RRCID -> 185164	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	142	RRCID -> 185413	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	6102	PERF. 5605 - 5615
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	60	RRCID -> 186165	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5566 - 5646
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #:	40	RRCID -> 186178	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5600 - 5616
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS									
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343														
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		125	RRCID ->	189194	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	6194	PERF. 5644	-	5657					
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OWENS, J. D. ET AL					WELL #:	3	RRCID ->	189331	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	6045	PERF. 5568	-	5580			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.					WELL #:	68	RRCID ->	190073	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 5773	-	5787			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST PRODUCTION CO. A/C 2					WELL #:	48	RRCID ->	190276	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5528	-	5540			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OWENS, J.D. ET AL					WELL #:	5	RRCID ->	190627	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	6044	PERF. 5560	-	5568			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.					WELL #:	87	RRCID ->	192196	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5596	-	5609			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.					WELL #:	120	RRCID ->	192313	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5580	-	5689			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) DYNAMIC PRODUCTION, INC.														95940 500 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
KOEHN UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 263194		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL		DEPTH 10227		PERF. 9563 - 9669	
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							
11	630 N	297	-0-	-333	-0-		78	1	152	2	N		61	181	1			56							
12	682 N	191	-0-	-491	-0-		67	9	60	2	N		48					104							
01	279 N	168	-0-	-111	-0-		78	1	6	2	N		76					180							
02	280 N	148	-0-	-132	-0-		84	9	13	2	N		52	181	1			51							
03	186 N	168	-0-	-18	-0-		78	1	26	2	N		58					109							
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-		64	9	16	2	N		57					166							
							78	1																	
							63	9																	
KOEHN UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 279164		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL		DEPTH 10125		PERF. 9618 - 9668	
11	90 X	23	-0-	-67	-0-		12	1	11	2	N		-0-					80							
12	93 X	25	-0-	-68	-0-		12	1	7	2	N		5					85							
							6	9																	
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						N		2					87							
02	84 X	1	-0-	-83	-0-		1	2			N		-0-					87							
03	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	2			N		-0-					87							
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N		-0-					87							
SUNDOWN ENERGY LP CORCORAN, RAY GAS UNIT														829482 WELL #: 2		RRCID -> 268508		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL		DEPTH 10200		PERF. 9680 - 9686	
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-						N		80	29	1			95							
12	2976 X	2359	-0-	-617	-0-		2260	2	99	9	N		90	128	1			57							
01	2790 X	1031	-0-	-1759	-0-		920	2	111	9	N		101					158							
02	890 X	890	-0-	-0-	-0-		815	2	75	9	N		68	83	1			143							
03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-		2438	2	243	9	N		221	160	1			204							
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-						N		153	180	1			177							
KIMES GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 271042		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL		DEPTH 10305		PERF. 9576 - 9582	
11	5850 X	59	-0-	-5791	-0-		59	2			N		-0-					212							
12	6045 X	21	-0-	-6024	-0-		21	2			N		-0-	173	1			39							
01	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-						N		-0-					39							
02	1652 X	3	-0-	-1649	-0-		3	2			N		-0-					39							
03	62 X	7	-0-	-55	-0-		7	2			N		-0-					39							
04	60 X	1	-0-	-59	-0-		1	2			N		-0-					40							
WELLBORN, S. (GEORGETOWN) MOAIC OIL LLC														96169 250 589978		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BRAZOS			
SCHEHIN, CALVIN E.														WELL #: 1		RRCID -> 096707		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL		DEPTH 12444		PERF. 11920 - 11950	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					24							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					24							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					24							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					24							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					24							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					24							

OIL AND GAS DIVISION

WEST SIDE (FRIO E)				96553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
PETRODOME OPERATING, LLC				660286												
WEST SIDE				WELL #: 1		RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8162 - 8206				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	18000	18717	-0-	717	717		18433 3		284 9	N	258		368 1			482
12	18600	19211	-0-	611	1328		18903 3		308 9	N	280		184 1			578
01	18600	19323	-0-	723	2051		19014 3		309 9	N	281		372 1			487
02	15201 R	13150	-0-	-2051	-0-		12933 3		217 9	N	197		184 1			500
03	20702	19651	-0-	-1051	-0-		19346 3		305 9	N	277		185 1			592
04	18000	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					592
WEST SKILLERN (JAZZ SD)				96558 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081												
BLACK STONE BIG KAHUNA				WELL #: 1		RRCID -> 270861		COMPL. DATE 09/30/2012		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10560 - 10568				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018 - P/A 11/30/18																
WHARTON, S. (FRIO 5650)				96722 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
RAHUNEK				WELL #: 201		RRCID -> 231976		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5632 - 5659				
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-		2759 2			N	-0-					18
12	1922 X	1556	-0-	-366	-0-		1556 2			N	-0-					18
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					18
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					18
03	2852 X	93	-0-	-2759	-0-		93 2			N	-0-					18
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					18
WHARTON, S. (YEGUA 10900)				96722 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
PETROREAL INC.				660891												
TURF GRASS				WELL #: 1		RRCID -> 207047		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 11503		PERF.10898 - 10920				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHARTON, S. (YEGUA 11,400)				96722 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
PETROREAL INC.				660891												
LOWE, HOMER				WELL #: 1		RRCID -> 226428		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 11503		PERF.11688 - 11740				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, 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												
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
WHARTON, WEST (WILCOX)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
HITE GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834												
*05	4774 X	4668	-0-	-106	-0-	346 1	4322 2	Y	-0-			168
*06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	675 1	3965 2	Y	-0-			168
*07	4960 X	4593	-0-	-367	-0-	573 1	4020 2	Y	-0-			168
*08	4960 X	4787	-0-	-173	-0-	492 1	4295 2	Y	-0-	4 1		164
*09	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	608 1	3993 2	Y	-0-			164
*10	4712 X	4218	-0-	-494	-0-	291 1	3927 2	Y	-0-			164
*11	4560 X	3782	-0-	-778	-0-	484 1	3298 2	Y	-0-			164
*12	4712 X	4524	-0-	-188	-0-	665 1	3859 2	Y	-0-			164
*01	4712 X	4628	-0-	-84	-0-	736 1	3892 2	Y	-0-			164
*02	4256 X	3321	-0-	-935	-0-	357 1	2964 2	Y	-0-			164
*03	DLQ G-10	4524	-0-	4524	4524	532 1	3992 2	Y	-0-			164
*04	DLQ G-10	4183	-0-	4183	8707	639 1	3544 2	Y	-0-	101 1	1 6	62
DOROTHY HITE GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28 1		-0-
PIERCE RANCH												
WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHARTON, WEST (WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DOROTHY HITE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107														
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
11		27750 X	27401	-0-	-349	-0-	3505	1	23896	2	Y	-0-		220
12		28675 X	25370	-0-	-3305	-0-	3731	1	21639	2	Y	-0-		220
01		28675 X	25254	-0-	-3421	-0-	4014	1	21240	2	Y	-0-		220
02		25564 X	20931	-0-	-4633	-0-	2248	1	18683	2	Y	-0-		220
*03	DLQ	G-10	25099	-0-	25099	25099	2951	1	22148	2	Y	-0-		220
*04	DLQ	G-10	23358	-0-	23358	48457	3570	1	19786	2	Y	2	49 1 56 6	111
							2	9						
BU RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 280656 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WHARTON, WEST (4100)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
D. WUTHRICH														
WELL #: 1 RRCID -> 276788 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WHARTON, WEST (4440)														
INLAND OCEAN, INC.														
RANCHO GRANDE FARMS														
WELL #: 6 RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WHARTON, W. (4570)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BROWN														
WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHARTON, WEST (5200)		96728 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FOC PIERCE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 277940		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5176 - 5189						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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-
WHITES BAYOU (F-12)		97017 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
SAND HAWK, LLC		747071														
WHITE HEIRS		WELL #: 1 U		RRCID -> 273208		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 7808 - 7816						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITES BAYOU (F-14)		97017 239		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
ROGERS, B. B. GU 2		WELL #: 2 C		RRCID -> 201104		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8162 - 8165						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITES BAYOU (F-15-C)		97017 253		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
ROGERS, B. B. GU 1		WELL #: 2-C		RRCID -> 177245		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8342 - 8348						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A")		97017 724		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
MINEXPROD LLC		569678														
WHITE, FURL		WELL #: 1		RRCID -> 152371		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 4002 - 4022						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
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	CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						84
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						84
PLUGGED AND ABANDONED				08/14/2000													
REB PETROLEUM COMPANY			696079														
ROGERS B. B. GU3			WELL #:		RRCID -> 108672		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8887 - 8894						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						9
PLUGGED AND ABANDONED				11/28/1995													
WHITES BAYOU, S. (9060)			97019 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
HAYNES, J. F.			WELL #:		RRCID -> 151980		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 3100 - 3204						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
WHITES BAYOU, S. (9800)			97019 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
HAYNES, J. F.			WELL #:		RRCID -> 200844		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9786 - 9790						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						135
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						135
WHITES BAYOU, W. (F-15)			97021 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152														
BIGGS, ET AL			WELL #:		RRCID -> 247836		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 8141 - 8143						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WICKIZER (WX CONS)		97212 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY											
ARCADIA OPERATING, LLC		028734																	
BERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162282		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821											
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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	

WICKIZER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174378		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53	

WIED (RHINEHART A SAND)		97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO											
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057																	
MCKINLEY		WELL #: 1		RRCID -> 224956		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	

MCKINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755											
*05	1178 N	436	-0-	-742	-0-	436 2						N	-0-					112	
*06	690 N	271	-0-	-419	-0-	271 2						N	-0-					112	
*07	961 N	237	-0-	-724	-0-	237 2						N	-0-					112	
*08	434 N	342	-0-	-92	-0-	342 2						N	-0-					112	
*09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-							N	-0-					112	
*10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-					112	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					112	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					112	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					112	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					112	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					112	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					112	

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)		97538 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO											
ARCADIA OPERATING, LLC		028734																	
OGLETREE		WELL #: 4		RRCID -> 232648		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680											
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WILLIS, WEST L & G ASSOCIATES, INC. CARLSON UNIT				97692 001 479597	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
WELL #:				1	RRCID -> 110012	COMPL. DATE 02/12/1984	TOTAL DEPTH 3970	PERF. 3708	-	3756						
M 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, L C PRODUCTION SCOTT, SAM S.				793130		RRCID -> 113593	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3814	-	3822					
WELL #:																
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016																

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC HENDERSON, CATHERINE -B-				97693 750 848681	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
WELL #:				1	RRCID -> 198256	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11908	-	11986						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 271204	COMPL. DATE 02/11/2013	TOTAL DEPTH 13075	PERF.11957	-	12070					
11	1968 N	1690	-0-	-278	-0-	22 1	1516 3	Y	138	151	1					493
12	1953 N	1757	-0-	-196	-0-	152 9	1580 3	Y	153	361	1					285
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	168 9	171 9	Y	155	224	1					216
02	1736 N	1070	-0-	-666	-0-	967 3	103 9	Y	94	175	1					135
03	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1521 3	168 9	Y	153	168	1					120
04	1740 N	1588	-0-	-152	-0-	1 1	1427 3	Y	145	84	1					181
						160 9										

WESTERN ENERGY GROUP, LLC HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT				911874		RRCID -> 200478	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11887	-	19929					
WELL #:				2												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, CATHERINE -C-				WELL #:	3	RRCID -> 201186	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11990	-	12040					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)			//CONT.//		97693 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			//CONT.//		911874										
HENDERSON, CATHERINE -A-			UNIT	WELL #:	4	RRCID -> 203285		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11843	- 12028		
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
HENDERSON, CATHERINE -A-			UNIT	WELL #:	5	RRCID -> 213204		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL	DEPTH 12225	PERF.11828	- 11950		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WILLIS MARSH (13200)					97693 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
COSTA ENERGY, LLC					180534										
HENDERSON RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 258027		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL	DEPTH 13500	PERF.13246	- 13296		
11	30750 X	30750	-0-	-0-	-0-	29157	2	1593	9	Y	1448	1269	1		591
12	32474 X	32474	-0-	-0-	-0-	31004	2	1470	9	Y	1336	1689	1		238
01	31620 X	31620	-0-	-0-	-0-	30298	2	1322	9	Y	1202	924	1		516
02	36932 X	5782	-0-	-31150	-0-	5534	2	248	9	Y	225	397	1		344
03	33015 X	17348	-0-	-15667	-0-	16658	2	690	9	Y	627	601	1		370
04	31440 X	16150	-0-	-15290	-0-	15740	2	410	9	Y	373	576	1		167
HENDERSON RANCH			WELL #:		2	RRCID -> 260489		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL	DEPTH 13498	PERF.12996	- 13006		
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				76
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				76
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				76
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				76
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76
04	T. A.	1958	-0-	1958	1958	1609	2	349	9	Y	317	193	1		200
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC					835611										
BOYT HEIRS			WELL #:			RRCID -> 271069		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12330	- 12378		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
PLUGGED AND ABANDONED					04/07/2016										

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681														
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910														
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											
11	19680 X	16469	-0-	-3211	-0-	228 730 9	1	15511	3	Y	664	730	1	135
12	20336 X	16080	-0-	-4256	-0-	88 813 9	1	15179	3	Y	739	368	1	506
01	20336 X	15062	-0-	-5274	-0-	14335 3	3	727	9	Y	661	953	1	214
02	17416 X	8707	-0-	-8709	-0-	8120 3	3	587	9	Y	534	175	1	573
03	17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	16700 3	3	894	9	Y	813	894	1	492
04	16470 X	15729	-0-	-741	-0-	12 734 9	1	14983	3	Y	667	387	1	772
HENDERSON, CATHERINE "B" WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254														
11	4620 X	413	-0-	-4207	-0-	6 32 9	1	375	3	Y	29	32	1	605
12	4526 X	385	-0-	-4141	-0-	2 1	1	383	3	Y	-0-	372	1	233
01	7409 X	248	-0-	-7161	-0-	248 3	3			Y	-0-			233
02	6692 X	65	-0-	-6627	-0-	65 3	3			Y	-0-	175	1	58
03	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	12907 3	3	495	9	Y	450	495	1	13
*04	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4 131 9	1	4792	3	Y	119	69	1	63
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874														
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIS MARSH (13200)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
HENDERSON, CATHERINE 'A'														
//CONT.// 97693 850					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 911874										CNTY: LIBERTY				
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	* * 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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT														
WELL #: 10					RRCID -> 262988					COMPL. DATE 09/13/2011				
					TOTAL DEPTH 13289					PERF.13038 - 13064				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)														
ACE PRODUCTIONS														
WILLOW SLOUGH GU 2														
97736 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
003539										CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 1					RRCID -> 078114					COMPL. DATE 07/07/1978				
					TOTAL DEPTH 8750					PERF. 8132 - 8152				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.														
TATE, R.R.														
749152														
WELL #: 1					RRCID -> 072452					COMPL. DATE 08/19/1991				
					TOTAL DEPTH 8581					PERF. 8309 - 8340				
11	DLQ G-10	2069	-0-	2069	5470	2067	2	2	9	Y	2			117
12	DLQ G-10	1853	-0-	1853	7323	1851	2	2	9	Y	2			119
01	3000 N	2170	-0-	-830	6493	2159	2	11	9	Y	10			129
02	2800 N	1879	-0-	-921	5572	1879	2			Y	-0-			129
*03	3100 N	2430	-0-	-670	4902	2430	2			Y	-0-			129
04	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	2922					Y	NO RPT			129
HEBERT & BROUSSARD A														
WELL #: 2					RRCID -> 195884					COMPL. DATE 06/01/2003				
					TOTAL DEPTH 8490					PERF. 8197 - 8222				
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	N	2			102
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	608	2	2	9	N	2			104
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	709	2	9	9	N	8			112
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			112
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			112
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			112
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC														
WHITE ESTATE -A-														
805607														
WELL #: 8					RRCID -> 103673					COMPL. DATE 12/06/1982				
					TOTAL DEPTH 8700					PERF. 8035 - 8042				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)			97736 315	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152							
HEBERT & BROUSSARD -A-			WELL #:	2	RRCID ->	008794	COMPL. DATE	02/29/1960	TOTAL DEPTH	8490 PERF. 8267 - 8277
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)			97736 405	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC			805607							
WHITE ESTATE -A-			WELL #:	4	RRCID ->	008779	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8249 - 8256
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WHITE ESTATE -A-			WELL #:	7	RRCID ->	048511	COMPL. DATE	06/16/1970	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 8359 - 8384
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WHITE ESTATE "A"			WELL #:	10	RRCID ->	112966	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	13800 PERF. 8260 - 8273
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)			97736 585	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152							
TATE, R. R.			WELL #:	2	RRCID ->	132297	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 8288 - 8313
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	23	-0-	23	23	2			-0-
02	14B2	EXT	23	-0-	23	46	23	2		-0-
03	14B2	EXT	23	-0-	23	69	23	2		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69				-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
11	DLQ	G-10	182	-0-	182	435	182	2		168
12	DLQ	G-10	138	-0-	138	573	138	2		168
01	734	N	161	-0-	-573	-0-	161	2		168
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		168
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		168
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. BARROW, R. J.				97736 630 749152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
WELL #:				17	RRCID -> 179197		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9610 - 9620							
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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-			28 2			Y	-0-					-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 2			Y	-0-					-0-	
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-			21 2			Y	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BARROW, R. J.				WELL #:	18	RRCID -> 206885		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9451 - 9663						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. WAKEFIELD				97736 765 749152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
WELL #:				1H	RRCID -> 267028		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 10903		PERF.10570 - 10580							
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-						N	-0-					110	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110	
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							
11	DLQ G-10	152	-0-	152	456	152	2				Y	-0-					59	
12	DLQ G-10	166	-0-	166	622	166	2				Y	-0-					59	
01	815 N	193	-0-	-622	-0-	193	2				Y	-0-					59	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2				Y	-0-					59	
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2				Y	-0-					59	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	NO RPT					59	
WILLOW SLOUGH (13300) DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. BARROW RANCH				97736 960 222023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS						
WELL #:				1	RRCID -> 169411		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 18970		PERF.13756 - 13772							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY JACKSON				386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS						
WELL #:				1	RRCID -> 279195		COMPL. DATE 01/08/2017		TOTAL DEPTH 13140		PERF.12790 - 12794							
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2				N	-0-					-0-	
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				N	-0-					-0-	
01	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	2				N	-0-					-0-	
02	196 N	89	-0-	-107	-0-	89	2				N	-0-					-0-	
03	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2				N	-0-					-0-	
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-					-0-	

WILLOW SLOUGH (13300)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
ANNA LEE GU														
WELL #: 1 RRCID -> 282765 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF.13782 - 13799														
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
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	2	31	3	N	-0-			1
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	2	54	3	N	-0-			1
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	N	-0-			1
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	1			N	-0-			1
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-			1
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	1	1	57	2	N	-0-			1
WILSON CREEK (FRIO 10400)														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
BUCKEYE														
WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)														
RODEO RESOURCES, L.L.C.														
STODDARD														
WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026														
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	24	2	2	9	N	2			41
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
WIND HILL (TAYLOR)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
BROOKS														
WELL #: 1 RRCID -> 110309 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066														
11	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4316	2	56	9	N	51			164
12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4331	2	56	9	N	51			215
01	4557 X	4300	-0-	-257	-0-	4212	2	88	9	N	80	180	1	115
02	4116 X	2014	-0-	-2102	-0-	2000	2	14	9	N	13			128
03	4557 X	2942	-0-	-1615	-0-	2902	2	40	9	N	36			164
04	4380 X	3629	-0-	-751	-0-	3612	2	17	9	N	15			179
SOUTHWEST RESOURCES, INC.														
POWELL														
WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINE DALE (GEORGETOWN)										97965 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FAYETTE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC										521544						
HEATHER UNIT										WELL #:	1RE	RRCID -> 187119	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 11780	PERF. 11320 - 14345	
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
11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	738	2	89	9	N	81				134
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	404	2	26	9	N	24				158
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	222	2	9	9	N	8				166
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	359	2	12	9	N	11				177
03		186 N	27	-0-	-159	-0-	26	2	1	9	N	1				178
*04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	290	2	19	9	N	17				195
ZWERNEMANN										WELL #:	1RE	RRCID -> 187125	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 13379	PERF. 11890 - 17494	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WINNIE, N. (MIOCENE 6600)										98085 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
PRIME OPERATING COMPANY										677770						
KAHLA-JONES										WELL #:	2D	RRCID -> 273540	COMPL. DATE 02/28/2014	TOTAL DEPTH 3394	PERF. 2392 - 3272	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WITHERS, NORTH										98290 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836						
PIERCE ESTATES, INC.										WELL #:	17	RRCID -> 106819	COMPL. DATE 08/14/1983	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5256 - 5265	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WITHERS, NORTH (-A- SAND)										98290 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC										701560						
PIERCE ESTATES										WELL #:	C232	RRCID -> 233274	COMPL. DATE 04/22/2013	TOTAL DEPTH 5696	PERF. 4356 - 4376	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
PIERCE ESTATES										WELL #:	C244	RRCID -> 258681	COMPL. DATE 09/07/2010	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5145 - 5152	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WITHERS, NORTH (-F-)		98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5503 - 5506	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SHOCO PRODUCTION LLC		778196							
LHA		WELL #: 1		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640	
11	600	5660	-0-	5060	8486	5660	2		144
12	620	4449	-0-	3829	12315	4449	2		144
01	19169	3737	-0-	-15432	-0-	3737	2		144
02	5912	3236	-0-	-2676	-0-	3236	2		144
03	5780	3200	-0-	-2580	-0-	3200	2		144
04	600	NO RPT	-0-	-600	-0-			NO RPT	144
WITHERS, NORTH (MARG. 1)		98290 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
PIERCE ESTATES		WELL #: 94		RRCID -> 115264		COMPL. DATE 02/13/1985		TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5240 - 5250	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PIERCE ESTATES INC.		WELL #: 57		RRCID -> 120080		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)		98290 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
PIERCE EST. INC.		WELL #: 43A		RRCID -> 008820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ELIJAH GREEN (WILCOX 10)		98360 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 3 T		RRCID -> 283360		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9882 - 9892	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				134
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				134
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				134
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				134
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				134
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	134

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)			98428 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255					
GARRETT, W. D. GU			WELL #: 1	RRCID -> 218323	COMPL. DATE 08/28/2010	TOTAL DEPTH 15800	PERF. 13286	- 14804
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GARRETT, W. D. GU			WELL #: 3	RRCID -> 236349	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 15850	PERF. 14342	- 15574
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WOODRIDGE (HACKBERRY)			98605 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
CHAMPION INTERNATIONAL			WELL #: 3	RRCID -> 158637	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 9473	PERF. 8946	- 9022
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
CHAMPION INTERNATIONAL			WELL #: 1	RRCID -> 255708	COMPL. DATE 04/11/1991	TOTAL DEPTH 16050	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WYLIE			99035 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
B & B OIL, INC.			039791					
WINTERMAN			WELL #: 1	RRCID -> 215966	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 4610	PERF. 4250	- 4252
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-
WYLIE (FRIO 3700)			99035 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
KONANTZ, RONALD J. INC.			474900					
WITTER, ANNIE S.			WELL #: 1	RRCID -> 160178	COMPL. DATE 12/17/2007	TOTAL DEPTH 10165	PERF. 3683	- 3706
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WYLIE (FRIO 3885)			99035 185			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO						
KONANTZ, RONALD J. INC.			474900															
THEUMAN, M. C.			WELL #: 3			RRCID -> 110196			COMPL. DATE 04/04/1984			TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901						
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	

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

WYLIE (FRIO 3925)			99035 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO						
GARRISON LTD.			295861															
HALEY			WELL #: 1			RRCID -> 210785			COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915						

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-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						

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

MOSAIC OIL LLC			589978															
THOMAS			WELL #: 1			RRCID -> 178967			COMPL. DATE 08/23/2000			TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043						

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

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

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	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		59880 X	58112 -0-	-1768	-0-	300	1	56896	2	N	833	911	1	2	8	179
12		60419 X	59286 -0-	-1133	-0-	916	9									
						310	1	57975	2	N	910	917	1			172
01		59582 X	58312 -0-	-1270	-0-	1001	9									
						310	1	56953	2	N	954	905	1	2	8	219
02		53816 X	40868 -0-	-12948	-0-	1049	9									
						221	1	39771	2	N	796	672	1	2	8	341
						876	9									
03		60047 X	NO RPT -0-	-60047	-0-					N	NO RPT					341
04		58110 X	NO RPT -0-	-58110	-0-					N	NO RPT					341
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953																
11		92370 X	90210 -0-	-2160	-0-	300	1	88692	2	N	1107	1248	1	1	8	127
						1218	9									
12		94550 X	92110 -0-	-2440	-0-	310	1	90557	2	N	1130	907	1	1	8	349
						1243	9									
01		93434 X	90933 -0-	-2501	-0-	310	1	89469	2	N	1049	1225	1	1	8	172
						1154	9									
02		84980 X	70822 -0-	-14158	-0-	221	1	69543	2	N	962	704	1	1	8	429
						1058	9									
03		94085 X	NO RPT -0-	-94085	-0-					N	NO RPT					429
04		90210 X	NO RPT -0-	-90210	-0-					N	NO RPT					429
ETOCO, L.P. 255133																
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350																
11		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN																
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000																
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389																
11		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN																
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000																
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617																
11		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN)													99420 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
PLAZA OIL & GAS, INC.													667995										
BISHOP, PATRICK													WELL #:		1	RRCID -> 121833		COMPL. DATE 03/14/1986		TOTAL DEPTH 9294		PERF. 8819 - 8829	
M	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		
11	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-		
ZAPORAH (WILCOX)													99669 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC													020467										
TREADWAY SWD													WELL #:		1	RRCID -> 184836		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 9268		PERF. 6068 - 6265	
11	12	01	02	03	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-		
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC													072716										
JOHNSON, E. ET AL													WELL #:			RRCID -> 172551		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9068 - 9072	
11	12	01	02	03	04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	95		
PLUGGED AND ABANDONED													01/12/2005										
JACKSON, H.													WELL #:			RRCID -> 174089		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 9038 - 9055	
11	12	01	02	03	04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	59		
PLUGGED AND ABANDONED													12/27/2004										
GIBSON, E. V. ET AL													WELL #:			RRCID -> 174902		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9231		PERF. 8980 - 8989	
11	12	01	02	03	04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	161		
PLUGGED AND ABANDONED													02/04/2005										
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.													810815										
RUNNELS													WELL #:		1	RRCID -> 283961		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9756 - 9792	
11	12	01	02	03	04	33222 R	33222	-0-	-0-	-0-	32169	3	1053	9	N	957	892	1			571		

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	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				
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	252	2	N	-0-							177				
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	81	2	N	-0-							177				
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	528	2	N	-0-							177				
02	364 N	135	-0-	-229	-0-	-0-	-0-	19	1	116	2	N	-0-							177				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							177				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							177				
LEYENDECKER													WELL #: 1			RRCID -> 177450			COMPL. DATE 05/09/2000			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
BOGATTO													WELL #: 1			RRCID -> 178278			COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123		
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	528	1	871	2	N	100							252				
								110	9															
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	959	1	621	2	N	33	190	1					95				
								36	9															
01	3100 N	3254	-0-	154	154	-0-	-0-	872	1	2272	2	N	100							195				
								110	9															
02	1449 N	1295	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	170	1	1062	2	N	57	191	1		1	8		60				
								63	9															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							60				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							60				
LEYENDECKER-CULLEN													WELL #: 1			RRCID -> 181196			COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							135				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							135				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							135				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							135				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							135				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							135				
LEYENDECKER													WELL #: 2			RRCID -> 187651			COMPL. DATE 06/10/2017			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				