
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	ALLOW 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731											
L. CORNELIUS				WELL #:		13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	PERF.	N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.				017900											
TEXACO FEE				WELL #:		2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467											
VASTAR FEE				WELL #:		2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599											
STATE LEASE 103230				WELL #:		0001 L	RRCID ->	264826	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8301 -	8362
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
TYRRELL-COMBEST B				WELL #:		1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	PERF.	N/A	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
BBX OPERATING, L.L.C.				058908													
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2		RRCID -> 164126		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 13250 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906													
ODDIE FIELDS		WELL #:		1		RRCID -> 292309		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10954 - 10962					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLIPDP II, LLC				100467													
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 207994		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12484		PERF.10598 - 10709					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2		RRCID -> 242845		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POWELL GROUP		WELL #:		1		RRCID -> 257139		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 13166		PERF.11486 - 11503					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BAYOU BEND CCS LLC				100489													
SL20220050		WELL #: M		1		RRCID -> 298601		COMPL. DATE 04/08/2024		TOTAL DEPTH 8408		PERF. N/A					
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
GCOWS OPERATING LLC				102135												
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST	RRCID ->	175879	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	203686	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	N/A				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ORETTA HOLDINGS LLC		WELL #:		102609												
FOSTER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11290 - 11300				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CARR RESOURCES, INC.		WELL #:		135180												
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID ->	176480	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	15001	PERF.	N/A				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PIRTLAW		WELL #:		1	RRCID ->	234011	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	16033	PERF.	N/A				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		WELL #:		206081												
JOHNSON, B. P.		WELL #:		1	RRCID ->	202876	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9858 - 9982				
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON						
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		//CONT.//		206081										
BP AMERICA A-62		WELL #:		1	RRCID -> 257205	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8588	-	8762				
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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC					208171									
PINEHURST GAS UNIT					WELL #:	15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830	-	11932		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENBURY ONSHORE, LLC					215343									
TURNER, B. L.					WELL #:	15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	-	4352		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENERGY TWENTY OPERATING LLC					252144									
POWELL					WELL #:	1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENPOWER RESOURCES INC.					252992									
WOOD, VALDA					WELL #:	1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	-	12730		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
EVERGREEN ENERGY, INC.					256489									
COULTER, JOHN					WELL #:	1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489	-	10511		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT HENNIG PRODUCTION CO., INC. PRASIFKA, JOE TERRY				//CONT.//	00006 001 378508	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MATAGORDA						
				WELL #:	1	RRCID ->	208837	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL	DEPTH	14627	PERF.	14307	-	14328		
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MECHURA, T. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	209511	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL	DEPTH	13285	PERF.	13283	-	13395		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC KEYSTONE MILLS				WELL #:	385847 46	RRCID ->	190877	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.	10488	-	10494		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				WELL #:	386310 102	RRCID ->	138163	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL	DEPTH	11135	PERF.	10380	-	10405		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	63	RRCID ->	179995	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL	DEPTH	11006	PERF.	8996	-	9010		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	236	RRCID ->	180010	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	10812	-	10848		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 180401	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 15467	PERF. 11844	-	11852							
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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (1B)					WELL #: 5404 D	RRCID -> 189751	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2862	-	2866						
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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						
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DONNER PROPERTIES A-180					WELL #: 1	RRCID -> 263752	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 14488	PERF. N/A								
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MALLARD					WELL #: 1	RRCID -> 279215	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 15169	PERF. N/A								
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARDER-DISHMAN					WELL #: 2ST	RRCID -> 280751	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 13113	PERF. 12822	-	12844						
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WESTBURY FARMS					WELL #: 1	RRCID -> 283854	COMPL. DATE 08/22/2017	TOTAL DEPTH 15011	PERF. 13416	-	13450						
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID -> 291359		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 12500 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JHP OPERATING, LLC				432463										
HENRY FEE				WELL #:		1	RRCID -> 221654		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14556 - 15897			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOY RESOURCES, INC.				447952										
TAYLOR JOSEY				WELL #:		1	RRCID -> 245853		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11233 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KD ENERGY, LLC				452996										
MATL				WELL #:		1	RRCID -> 235068		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #:		23	RRCID -> 166845		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12620			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
DIERKING UNIT				WELL #:		2RE	RRCID -> 192717		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 15740 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:		4		RRCID -> 210127		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 8025 - 8027						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:		51R		RRCID -> 227310		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. N/A						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:		64		RRCID -> 291368		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 16520		PERF. N/A						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NECHES TRANSPORT INC.				601854																
BP "B"				WELL #:		1		RRCID -> 210886		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 11030		PERF. N/A						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HICKORY CREEK				WELL #:		1		RRCID -> 233354		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 10032 - 10042						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

WILDCAT NECHES TRANSPORT INC. KYSER GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00006 001 601854 2	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: POLK					
							RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"			WELL #:			1	RRCID ->	283642	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	10244	-	10252		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PETRO-SMITH OPERATING LLC MONTE CARLO UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF.	N/A				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
POCO LLC HBR RUBEL			WELL #:			1	RRCID ->	278886	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	N/A				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC STAFFORD, JOE W. ET AL			WELL #:			2	RRCID ->	132477	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9120	-	9126		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #:			1	RRCID ->	179986	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10612	-	10620		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327																
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 180815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10970 - 11055									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

VASTAR BONNER					WELL #:	1	RRCID -> 183973		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 19458		PERF.14396 - 14473							
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-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
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.					696675															
BAHR INTEREST ET AL UNIT					WELL #:	8	RRCID -> 165882		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 12015		PERF. N/A							
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC					735144															
COLUMBUS FIELD UNIT					WELL #:	105	RRCID -> 280813		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 2960 - 3952							
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

RUST OIL CORP.					737890															
MUNSON, H.C.					WELL #:	4	RRCID -> 251465		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 11848		PERF. N/A							
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.					780277															
HERRIN					WELL #:	1	RRCID -> 254817		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 16268		PERF. N/A							
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279507	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 12518	PERF.12770	- 16190					
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TC OIL AND GAS, LLC		840303												
NELSON TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
84 ENERGY LLC		856467												
GRANBURY		WELL #:		1	RRCID -> 260375	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 10552	PERF. 8645	- 10809					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554												
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A						
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-C RESOURCES, LLC		868622												
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 193969	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12082	- 12088					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
UPLAND OPERATING, LLC				878942									
WATSON		WELL #:		1		RRCID -> 281252		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5023 - 5033	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-

VIA OIL COMPANY				884905									
SMITHERS		WELL #:		1		RRCID -> 163769		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 11642		PERF. N/A	
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N		NO RPT	282
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N		NO RPT	282
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N		NO RPT	282
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	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815									
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 209805		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13508		PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
BLACK STONE A-535		WELL #:		1		RRCID -> 266927		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13183		PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263									
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:		1		RRCID -> 216955		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 2000		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263													
PDO PAINTER		WELL #:		1	RRCID -> 216956		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1099 - 1104						
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZARVONA ENERGY LLC				950523													
BLACK STONE "DJ"				WELL #:		1	RRCID -> 204820		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 20600		PERF. N/A				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK STONE MINERALS A-383				WELL #:		1	RRCID -> 230876		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 21755		PERF. N/A				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHILLIPS LAKE				WELL #:		1	RRCID -> 240782		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 15857		PERF. 15650 - 15660				
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK STONE MINERALS				WELL #:		3	RRCID -> 278942		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14484		PERF. N/A				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZAZA ENERGY, LLC				950545													
GIBBS BROTHERS				WELL #:		1H	RRCID -> 262753		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 12061		PERF. N/A				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE, NORTH (2850)		00420 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
IRON MOUNTAIN 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 293200		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2806 - 2856	
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
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-

ACE, NORTH (3200)		00420 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
SANTA FE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 255957		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2966 - 2972	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ACE, NORTH (4850)		00420 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #: 1		RRCID -> 294075		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 5051 PERF. N/A	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
02	DLQ G-10	21	-0-	21	650	21 2		Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	650			Y	-0-
04	DLQ G-10	24	-0-	24	674	24 2		Y	-0-
05	674 N	-0-	-0-	-674	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

PINEY WOODS		WELL #: 2		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382	
02	DLQ G-10	44	-0-	44	3998	35 2	9 9	Y	8
03	DLQ G-10	75	-0-	75	4073	75 2		Y	-0-
04	DLQ G-10	112	-0-	112	4185	103 2	9 9	Y	8
05	3000 N	-0-	-0-	-3000	1185			Y	2
06	1185 N	-0-	-0-	-1185	-0-			Y	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)														//CONT.//		00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER			
DELFIN OPERATING, LLC														//CONT.//		212175											
TEXLA MILL														WELL #:		3		RRCID -> 282485		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 7734 - 7744			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					94									
ADAMS RANCH (YEGUA DY)														00650 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER					
DELFIN OPERATING, LLC														212175													
MILES														WELL #:		1ST		RRCID -> 282755		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9780 - 9828			
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-		62	2	17	9	N	15					152									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-		68	2	31	9	N	28					180									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-		35	2	288	9	N	262	431	1			11									
05	93	N	70	-0-	-23	-0-		56	2	14	9	N	13					24									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-		56	2	22	9	N	20					44									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44									
H J BALLARD					WELL #:		1		RRCID -> 283853		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 9308 - 9316												
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									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8									
ADAMS RANCH (YEGUA EY)														00650 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE					
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC														804365													
MVP 'A-83' GAS UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 275836		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 11427		PERF.10886 - 10905			
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									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43									
MVP 'A-183'					WELL #:		1		RRCID -> 278536		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 10930		PERF.12975 - 13024												
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-		3757	2	220	9	N	200	360	1			246									
03	3906	X	3594	-0-	-312	-0-		3294	2	300	9	N	273	345	1			174									
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-		5810	2	176	9	N	160					334									
05	5797	X	4473	-0-	-1324	-0-		4115	2	358	9	N	325	355	1			304									
06	5610	X	5244	-0-	-366	-0-		4965	2	279	9	N	254	358	1			200									
07	5797	X	4440	-0-	-1357	-0-		4151	2	289	9	N	263	177	1			286									

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)				00650 975	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169															
NORTH LAKEVIEW				WELL #:	1	RRCID ->	299017	COMPL. DATE	12/13/2024	TOTAL	DEPTH	12575	PERF.13380	-	13395				
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	
02	66052 X	16381	-0-	-49671		-0-	84	1	14431	2	N	1696	921	1				775	
03	73129 X	34637	-0-	-38492		-0-	1866	9	31310	2	N	2819	3312	1				282	
04	70770 X	28336	-0-	-42434		-0-	226	1	25287	2	N	2562	2348	1				496	
05	73129 X	-0-	-0-	-73129		-0-	3101	9			N	-0-	347	1				149	
06	33510 X	2360	-0-	-31150		-0-	231	1	2093	2	N	180	179	1				150	
07	34627 X	NO RPT	-0-	-34627		-0-	2818	9			N	NO RPT						150	
FAFO OPERATING LLC				101750															
ORISKANY A-152				WELL #:	1	RRCID ->	296028	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL	DEPTH	10275	PERF.11286	-	11306				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2025																			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365															
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:	3ST	RRCID ->	264431	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL	DEPTH	11296	PERF.12140	-	12246				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						157	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						157	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						157	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						157	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						157	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						157	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2025																			
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	276593	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL	DEPTH	11379	PERF.12355	-	12434				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						217	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						217	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						217	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						217	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						217	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						217	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025																			
AGGIELAND (WOODBINE)				00798 850	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: BRAZOS						
RUMBLE ENERGY LLC				102969															
MURPHY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	215598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9830	PERF. 9668	-	9690				
02	28 N	-0-	-0-	-28 B		-0-					N	-0-						102	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-						102	
04	30 N	-0-	-0-	-30 B		-0-					N	-0-						102	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-						102	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT						102	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT						102	

AGGIELAND (WOODBINE)		//CONT.//	00798 850	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS		
RUMBLE ENERGY LLC		//CONT.//	102969							
GERRY SAUM UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 288730		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9767 - 9780
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
COMANCHE		WELL #:	1	RRCID -> 289087		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 9525 - 9538
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	30
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	30
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	30
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	30
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	30
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	30
GAMBLE, P.K. ETAL		WELL #:	1	RRCID -> 289644		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9826 - 9836
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	29
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	29
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	29
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	29
05	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	29
06	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	29
07	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	29
GOLDSMITH OPERATING, LLC		313705		RRCID -> 291849		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 9554 - 9582
CONLEE		WELL #:	2							
02	127	N	127	-0-	B	-0-	120 2	7 9	N	6
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	184 2		N	-0-
03	184	N	184	-0-	B	-0-	179 2		N	-0-
04	179	N	179	-0-	B	-0-	193 2		N	-0-
05	193	N	193	-0-	B	-0-	183 2		N	-0-
*06	183	N	183	-0-	B	-0-			N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT
ASTER (JACKSON)		01476 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WALKER		
GUARDIAN OPERATING LLC		102632								
SELASSIE		WELL #:	2	RRCID -> 293588		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1694 - 1700
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
SELASSIE		WELL #:	1	RRCID -> 293625		COMPL. DATE 04/24/2022		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1694 - 1700
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

ASTER (JACKSON) PROLINE ENERGY RESOURCES INC ROBINSON			//CONT.//		01476 500 681327		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WALKER					
			WELL #:		1		RRCID -> 218335		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1860 - 1864					
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		621					N	NO RPT					64
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		621					N	NO RPT					64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		621					N	NO RPT					64
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		621					N	NO RPT					64
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		621					N	NO RPT					64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		621					N	NO RPT					64
HILCORP ENERGY COMPANY SMU					386310													
			WELL #:		1		RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835		PERF.11897 - 11924					
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-							N	-0-					47
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-							N	10					57
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					57
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					57
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-							N	38					95
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-			6	2			N	-0-					95
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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
EDGAR R. MAXEY					WELL #:		2		RRCID -> 284354		COMPL. DATE 05/06/2023		TOTAL DEPTH 14513		PERF.14192 - 14362			
02	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-							Y	-0-					273
03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-							Y	-0-					273
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-							Y	-0-	153	1			120
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-							Y	-0-					120
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					120
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					120
ALLEN DOME MUELLER EXPLORATION, INC. WARD					01657 001 592650		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: BRAZORIA					
			WELL #:		1		RRCID -> 281669		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 3333		PERF. 2594 - 2596					
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					10/25/2024		- WELL PLUGGED 10/25/24											

ALLEN DOME		//CONT.//		01657 001	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA			
MUELLER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		592650						
PERRY		WELL #:		2	RRCID -> 288499	COMPL. DATE 03/26/2022	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 2124	-	2581
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	BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	0	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2024 - WELL PLUGGED 10/23/24										
ALLEN DOME (10,800)				01657 800	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
SPOHN FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 280236	COMPL. DATE 06/11/2015	TOTAL DEPTH 11602	PERF.10707	-	10746
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	0 N	BALANCING DATE STATUS ->	-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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
SPOHN FOUNDATION		WELL #:		2	RRCID -> 295303	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10797	-	10838
02	25788	-0-	-0-	-25788	B	186138		N	-0-	183
03/01	0	BALANCING DATE STATUS ->	186138	-0-	B	186138		N	-0-	183
03	0	-0-	-0-	-0-	B	186138		N	-0-	183
04	0	-0-	-0-	-0-	B	186138		N	-0-	183
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	186138		N	-0-	183
06	0	-0-	-0-	-0-	B	186138		N	-0-	183
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	186138		N	NO RPT	183
ALLIGATOR BAYOU (6780)				01741 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
POINT BARROW SWD		WELL #:		1	RRCID -> 171801	COMPL. DATE 12/13/1998	TOTAL DEPTH 6108	PERF. 5498	-	5825
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)				01775 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967						
STATE TRACT 21		WELL #:		1	RRCID -> 272065	COMPL. DATE 04/13/2013	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 4498	-	4502
02	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)				01775 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176						
ALLIGATOR POINT UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 140619	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 12007	PERF. 6377	-	6384
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)				01979 166	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC				684836												
ERNST, SUNNY				WELL #: 1	RRCID -> 189690	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 15300	PERF.14966	-	15106						
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 250496	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 14908	PERF.14220	-	14672						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)				01979 830	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GALVESTON			
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC				684836												
SUNNY ERNST G.U. 1				WELL #: 2	RRCID -> 262895	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 14908	PERF.13783	-	13816						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 269298	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2820	-	2914						
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACQUARD				WELL #: 2	RRCID -> 201777	COMPL. DATE 02/12/2021	TOTAL DEPTH 13067	PERF.13048	-	13110						
02	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	1627 460 9	8620 2	N	418	550	1	180				
03	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	1412 521 9	9652 2	N	474	558	1	96				
04	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	1222 470 9	9444 2	N	427	364	1	159				
05	11470 X	11232	-0-	-238	-0-	1265 464 9	9503 2	N	422	365	1	216				
06	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	3884 411 9	8665 2	N	374	362	1	228				
07	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	3884 422 9	10365 2	N	384	361	1	251				

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) GASPER RICE RESOURCES, LTD. BRUCE GAS UNIT			01986 924 297089	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
			WELL #: 1	RRCID -> 235323	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 13495	PERF.11880 - 11898	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ALTAIR (WILCOX 10,100) PROLINE ENERGY RESOURCES INC PRYOR, MYRA S., -A-			02045 710 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
			WELL #: 4 T	RRCID -> 004914	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 10366	PERF.10092 - 10192	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TAIT, M., -A-			WELL #: 5 T	RRCID -> 004916	COMPL. DATE 01/06/1947	TOTAL DEPTH 10066	PERF.10099 - 10175	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
07	14B DENY	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	563	Y	-0-	61
03	563 X	-0-	-0-	-563	-0-	Y	-0-	61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	61
ALTAIR (WILCOX 10,200) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. CLINTON, L. B.			02045 852 247836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
			WELL #: 1	RRCID -> 004918	COMPL. DATE 01/28/1960	TOTAL DEPTH 10216	PERF.10176 - 10190	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
ALTAIR (WILCOX 10,200, N.) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. TAIT, R.A. ET AL			02045 860 247836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
			WELL #: 1	RRCID -> 148529	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 11475	PERF.10217 - 10223	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
07	14B DENY	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										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

PRYOR, MYRA ESTATE A		WELL #: 5		RRCID -> 233772		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5236 - 5240										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						23

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										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

TAIT, M.		WELL #: 7A		RRCID -> 232434		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5178 - 5184										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						18

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										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

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										
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						236
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						236
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						236
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						236
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						236
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						236

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019																				

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019

ALVIN, SOUTH (#46)		02115 832	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC		682057						
LOCKHART BANK UNIT 2		WELL #: 3	RRCID -> 090401		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
ALVIN, SOUTH (#51)		02115 936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
GCOWS OPERATING LLC		102135						
MOORE, BOBBIE B. ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 201095		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11368 - 11376	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	138
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	138
ALWAN (COOK MOUNTAIN)		02158 150	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON	
RICOCHET ENERGY, INC.		710549						
MERTA HEIRS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 287774		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8062 - 8160	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13
ALWAN (FRIO 4360)		02158 185	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179						
HUTCHINS-KELLEY		WELL #: 2	RRCID -> 246914		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4427 - 4431	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	70
PLUGGED AND ABANDONED		05/23/2024						
ALWAN (FRIO 4860)		02158 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648						
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2	RRCID -> 271101		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

ALWAN (Y-250)		02158 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
TMR EXPLORATION, INC.		834097							
WEINHEIMER		WELL #: 1		RRCID -> 289945		COMPL. DATE 07/12/2020		TOTAL DEPTH 14306 PERF. 7334 - 7340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				45
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				45
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				45
ALWAN (YEGUA 8050)		02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479							
MERTA, PETER JR. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146070		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ALWAN, WEST (YEGUA 6900)		02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179							
HUTCHINS-KELLEY		WELL #: 1		RRCID -> 246294		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6904 - 6912	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -34642				60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -34642				60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -34642				60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -34642				60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -34642				60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -34642				60
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2024									
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				10
AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)		02391 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
DOROTIK, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 137752		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784	
02	4144 #	371	-0-	-3773	-0-	33 1	338 2	N	61
03	4526 #	4029	-0-	-497	-0-	356 1	3662 2	N	71
						11 9			
04	4530	4220	-0-	-310	-0-	426 1	3786 2	N	78
						8 9			
05	4681	3380	-0-	-1301	-0-	444 1	2930 2	N	83
						6 9			
06	4530	3308	-0-	-1222	-0-	412 1	2887 2	N	91
						9 9			
07	4371 #	2523	-0-	-1848	-0-	309 1	2206 2	N	98
						8 9			

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
FUCIK, DAVID														
02392 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
263648														
WELL #: 1 RRCID -> 132847 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7846 - 7906														
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
02	196 N	50	-0-	-146	-0-	50	2			N	-0-			125
03	403 N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-			125
04	300 N	80	-0-	-220	-0-	80	2			N	-0-			125
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			125
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			125
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			125
AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
LICHNOVSKY														
02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
263648														
WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776														
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-			137
03	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2			Y	-0-			137
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-			137
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-			137
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-			137
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-			137
ANAHUAC														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
WILCOX G.C. ET AL														
02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
549836														
WELL #: 6 RRCID -> 057120 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
ANAHUAC MAIN FRIIO GAS UNIT 1														
847710														
WELL #: 1 RRCID -> 035317 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805														
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRIIO GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 035319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRIIO GAS UNIT 1														
WELL #: 12 RRCID -> 049420 COMPL. DATE 12/14/1970 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A.D.		WELL #:		19	RRCID -> 058131		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6993 - 6996	
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILCOX, G. C.		WELL #:		8	RRCID -> 058627		COMPL. DATE 09/29/1952		TOTAL DEPTH 7122		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID -> 059510		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6922 - 6938	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID -> 071949		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 7084		PERF. 3705 - 3735	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID -> 075851		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 7242		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID -> 084500		COMPL. DATE 01/07/1940		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6967 - 6976	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID -> 121806		COMPL. DATE 06/10/1986		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 6895 - 7015	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID -> 122702	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 7149	PERF. 6770	- 6794	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID -> 122704	COMPL. DATE 03/29/1996	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6698	- 6714	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID -> 142150	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6806	- 6822	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I		WELL #:		Z 32	RRCID -> 149398	COMPL. DATE 11/25/1995	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 6763	- 6770	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		C 30	RRCID -> 149982	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6836	- 6850	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2025										

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID -> 150260	COMPL. DATE 07/01/1997	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6674	- 6684	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38	RRCID -> 150475	COMPL. DATE 12/14/1996	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6682	- 6698	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC					//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					//CONT.//	847710																				
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1					WELL #:		M107	RRCID ->		150786	COMPL. DATE		12/30/1996	TOTAL DEPTH		7120	PERF. 6726 -		6742							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C #1					WELL #:		M 24	RRCID ->		151057	COMPL. DATE		08/12/1997	TOTAL DEPTH		7085	PERF. 6734 -		6748							
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1					WELL #:		M 31	RRCID ->		151072	COMPL. DATE		03/13/1998	TOTAL DEPTH		7080	PERF. 6706 -		6726							
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	

ZAPPE, MARIE					WELL #:		1	RRCID ->		151429	COMPL. DATE		03/10/1997	TOTAL DEPTH		7085	PERF. 6717 -		6740							
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	

BROUSSARD HEBERT					WELL #:		41	RRCID ->		152470	COMPL. DATE		07/31/1996	TOTAL DEPTH		8135	PERF. 6790 -		6808							
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	

BROUSSARD-HEBERT A/C 1					WELL #:		46	RRCID ->		152549	COMPL. DATE		04/09/1996	TOTAL DEPTH		7354	PERF. 6915 -		6928							
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	

MARSHALL, H. E.					WELL #:		9	RRCID ->		152760	COMPL. DATE		05/23/1996	TOTAL DEPTH		8010	PERF. 6734 -		6752							
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID -> 152857	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 7140	PERF. 6686	-	6796
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 39	RRCID -> 153261	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6838	-	6857
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		109	RRCID -> 155181	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6778	-	6794
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96	RRCID -> 156908	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6596	-	6605
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		B 33	RRCID -> 158829	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 6908	-	6920
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M100	RRCID -> 161831	COMPL. DATE 02/28/1997	TOTAL DEPTH 8965	PERF. 6892	-	6922
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC														CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY																	
MIDDLETON, A. D. A/C 1 //CONT.// 847710																	
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1 WELL #: M 3A RRCID -> 162280 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6916 - 6984																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-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																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
CLARK, G. J. J. WELL #: 8 RRCID -> 166488 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6882 - 6900																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BROUSSARD, J. E. A/C #1 WELL #: 1 RRCID -> 166522 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6853 - 6867																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ENGELS, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 166746 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6752 - 6766																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 15 RRCID -> 166780 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6826 - 7044																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710												
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		3		RRCID -> 166834		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 7172		PERF. 6700 - 6712				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:		26		RRCID -> 167574		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6840 - 6860				
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		3		RRCID -> 168014		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6838 - 6848				
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25		RRCID -> 170293		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 8164		PERF. 6754 - 6770				
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9		RRCID -> 170789		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7146		PERF. 6762 - 6776				
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37		RRCID -> 170790		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6756 - 6776				
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025																

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31		RRCID -> 171963		COMPL. DATE 01/27/1999		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 6900 - 6908				
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710											
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID -> 172226	COMPL. DATE 02/09/1999	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6853	-	6859					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ANAHUAC (DISCORBIS 6200)				02468 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
ZAPPE, MARIE		WELL #:		29	RRCID -> 115737	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 7361	PERF. 6192	-	6196					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:		42	RRCID -> 170495	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6232	-	6238					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)				02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:		48	RRCID -> 133668	COMPL. DATE 08/16/1989	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7916	-	7923					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRI0 12)				//CONT.//	02468 150	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//	847710											
MIDDLETON, A.D. A/C # 1				WELL #:	99	RRCID ->	135727	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	8173	PERF.	7982 -	8000		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1				WELL #:	98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	7852 -	7860		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)			//CONT.//	02468 590	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//	847710													
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #:	13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6332	-	6440			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #:	18	RRCID ->	170497	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6890	-	6896			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILCOX, G. C.			WELL #:	2	RRCID ->	173738	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6524	-	6534			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1			WELL #:	10	RRCID ->	184034	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6220	-	6300			
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	289	1	6	2	N	-0-					-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	1	11	2	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	1	4	2	N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	1			N	-0-					-0-
06	1650	N	1145	-0-	-505	-0-	1145	1			N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	1			N	-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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANAHUAC (MIOCENE 6-C)			02468 676	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710														
WHITE, R. M.			WELL #:	27	RRCID ->	191840	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	1658	-	1660			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANAHUAC (MIOCENE 10)				02468 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710													
BROUSSARD-HERBERT A/C 1				WELL #: 16	RRCID -> 133666	COMPL. DATE 01/08/1990	TOTAL DEPTH 7165	PERF. 3031	-	3037							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ANAHUAC (MIOCENE 12)				02468 740	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710													
BROUSSARD, J. E. A/C 2				WELL #: 12	RRCID -> 144824	COMPL. DATE 02/08/1993	TOTAL DEPTH 7020	PERF. 3333	-	3336							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ANAHUAC (MIOCENE 13)				02468 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710													
BROUSSARD, J. E. A/C 2				WELL #: 21-D	RRCID -> 160217	COMPL. DATE 08/12/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 3448	-	3455							
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		1020	1			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ANAHUAC (MIOCENE 14)				02468 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710													
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #: 35	RRCID -> 171331	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 3582	-	3593							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	1			N	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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						
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	
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-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANAHUAC, SE. (F-17)					02473 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
CONTANGO RESOURCES, LLC					100222														
GARTH -A- UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 172355		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9939 - 10004						
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TYRRELL, W. C. TR.					WELL #: 44		RRCID -> 176741		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6690 - 6712						
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-	
PLUGGED AND ABANDONED					04/01/2025														

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						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* GAS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TYRRELL, W. C.				WELL #: 10	RRCID -> 166371	COMPL. DATE 12/04/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6824	-	6840						
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-

ZAPPE, MARIE ET AL				WELL #: 30	RRCID -> 166742	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 7261	PERF. 6508	-	6524						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #: 26	RRCID -> 168006	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6698	-	6718						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, G. J. J.				WELL #: 25	RRCID -> 168795	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6795	-	6811						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAPPE, MARIE ET AL				WELL #: 28	RRCID -> 170906	COMPL. DATE 06/24/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6596	-	6614						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, G. J. J.				WELL #: 30	RRCID -> 171328	COMPL. DATE 11/23/1998	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6666	-	6680						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2025																

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")				//CONT.//	02475 503	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//	847710												
ZAPPE, MARIE ET AL				WELL #:	12	RRCID -> 177390	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6630	-	6645						
M	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	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					
02	2800	N	-0-	-0-	-2800						N	-0-					-0-
03	2167	N	-0-	-0-	-2167						N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ANGELINA (10,600)					02818 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
PERMIAN NATURAL RESOURCES					655818												
STOEGER					WELL #:	7	RRCID -> 174923	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10326	-	10335					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-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					
02	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
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							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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			
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		
02		52	N		52	-0-	-0-	-0-			52	2			N	-0-							205		
03		52	N		52	-0-	-0-	-0-			52	2			N	-0-							205		
04		60	N		52	-0-	-8	-0-			52	2			N	-0-							205		
05		62	N		52	-0-	-10	-0-			52	2			N	-0-							205		
06		52	N		52	-0-	-0-	-0-			52	2			N	-0-							205		
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						205		
HOWARD NO. 2 GU														WELL #: 2		RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10038 - 10054			
02		58	N		58	-0-	-0-	-0-			58	2			N	-0-							26		
03		58	N		58	-0-	-0-	-0-			58	2			N	-0-							26		
04		60	N		58	-0-	-2	-0-			58	2			N	-0-							26		
05		62	N		58	-0-	-4	-0-			58	2			N	-0-							26		
06		58	N		58	-0-	-0-	-0-			58	2			N	-0-							26		
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						26		
WILLIAMSON														WELL #: 3		RRCID -> 176024		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12153		PERF.10210 - 10220			
02		3920	X		2442	-0-	-1478	-0-			2366	2	76	9	Y	69	69	1					68		
03	DLQ	G-10		3800	-0-	3800	3800	-0-			3800	2			Y	-0-							68		
04	DLQ	G-10		3766	-0-	3766	7566	-0-			3766	2			Y	-0-							68		
05	DLQ	G-10		3556	-0-	3556	11122	-0-			3478	2	78	9	Y	71	71	1					68		
06	DLQ	G-10		2699	-0-	2699	13821	-0-			2699	2			Y	-0-							68		
07		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			13821				Y	NO	RPT						68		
WILLIAMSON														WELL #: 9		RRCID -> 224124		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10042 - 10052			
02		80	N		80	-0-	-0-	-0-			80	2			N	-0-							65		
03		267	N		267	-0-	-0-	-0-			80	2	187	9	N	170	170	1					65		
04		274	N		274	-0-	-0-	-0-			80	2	194	9	N	176	176	1					65		
05		93	N		80	-0-	-13	-0-			80	2			N	-0-							65		
06		270	N		270	-0-	-0-	-0-			80	2	190	9	N	173	173	1					65		
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						65		
ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)														02886 165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.														860554											
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1														WELL #: 1		RRCID -> 173119		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11296		PERF.10831 - 10841			
02		730	N		730	-0-	-0-	-0-			730	2			N	-0-							299		
03		730	N		730	-0-	-0-	-0-			730	2			N	-0-							299		
04		730	N		730	-0-	-0-	-0-			730	2			N	-0-							299		
05		744	N		730	-0-	-14	-0-			730	2			N	-0-							299		
06		650	N		650	-0-	-0-	-0-			650	2			N	-0-							299		
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						299		
HOLY COMFORTER UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 173198		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10988 - 10998			
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							26		
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							26		
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							26		
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							26		
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							26		
07		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT						26		

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B)		02886 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554												
WILLIAMSON		WELL #:		8	RRCID ->	213140	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL	DEPTH	11253	PERF.10523 - 10534		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			23
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			23
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			23
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			23
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO)		02886 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554												
WILLIAMSON, ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	193463	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.11986 - 12000		
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	60	2	114	9	Y	104	104	1	84
03	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-			84
04	DLQ G-10	60	-0-	60	120	60	2			Y	-0-			84
05	DLQ G-10	179	-0-	179	299	60	2	119	9	Y	108	108	1	84
06	DLQ G-10	60	-0-	60	359	60	2			Y	-0-			84
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	359					Y	NO RPT			84
MUNSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	213143	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12112 - 12134		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
ANSLEY		03044 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
GUENTHER		WELL #:		2	RRCID ->	165033	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL	DEPTH	5705	PERF. 5042 - 5250		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2025 - WELL PLUGGED 04/11/25														
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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (JAMES)			03310 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY									
PONTIAC OIL, INC.			670449															
TEMPLE			WELL #:		RRCID -> 085004		COMPL. DATE 05/01/1979		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11380 - 11521							
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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						91
PLUGGED AND ABANDONED_____			12/13/2016															
ARGO-HAWK (10400 SAND)			03543 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
COSTA ENERGY, LLC			180534															
LANGHAM UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 281180		COMPL. DATE 07/09/2019		TOTAL DEPTH 11088		PERF.11678 - 11702					
02	980 N	264	-0-	-716	-0-	99	2	165	9	N	150							233
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1075	2	255	9	N	232	354	1					111
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	756	2	168	9	N	153	181	1					83
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1138	2	231	9	N	210	180	1					113
06	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	953	2	172	9	N	156	176	1					93
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	861	2	191	9	N	174	181	1					86
LANGHAM UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 281876		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10558 - 10584					
02	784 N	587	-0-	-197	-0-	507	2	80	9	N	73							141
03	744 N	643	-0-	-101	-0-	586	2	57	9	N	52							193
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	447	2	67	9	N	61	173	1					81
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	502	2	68	9	N	62							143
06	630 N	493	-0-	-137	-0-	432	2	61	9	N	55							198
07	527 N	494	-0-	-33	-0-	479	2	15	9	N	14							212
ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800)			03720 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE									
MCA PETROLEUM CORPORATION			537160															
EAST ARNIM UNIT			WELL #:		106		RRCID -> 280938		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 1990		PERF. 1789 - 1791					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)			03866 187		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN									
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC			102553															
ARRIOLA #3 UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 185135		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 9020 - 9036					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 43

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

ASHBY (8550 SAND)				04022 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651						
TRULL, R.B. ET AL				WELL #:	RRCID -> 250660	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 8492 - 8497
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			25
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			25
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			25
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED				05/25/2021						

ASBHY (9000)				04022 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651								
FLOWERS FOUNDATION				WELL #:	RRCID -> 197147	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL	DEPTH	9595	PERF. 9516	-	9529
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
PLUGGED AND ABANDONED				05/25/2021								

TRULL, R. B. ET AL				WELL #:		RRCID -> 213863	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH	9511 PERF.	9350 -	9389
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2021											

FLOWERS FOUNDATION				WELL #:		RRCID -> 271092	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9323	-	9474
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
PLUGGED AND ABANDONED					04/16/2021							

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

ASHWOOD (FRIO 9020)				04135 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
LODESTONE OPERATING, INC.				100710					
RUNNELLS				WELL #:	1	RRCID -> 177604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH
									9175 PERF. 9020 - 9042
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED					01/24/2025				

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
02 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		03/12/2025			-0-

B.A.D.A. (10,340 SD.)					04644 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO	
LONE OAK ENERGY INC					506578						
CAREY UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 159428	COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10333	- 10380
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			92
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			92
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			92
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			92
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			92
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			92
PLUGGED AND ABANDONED					01/24/2025						

B.A.D.A. (10,530 SD.)		04644 845	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC		506578			
ALBERT	WELL #:	1	RRCID -> 175615	COMPL. DATE 07/03/1999	TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534
02 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
	PLUGGED AND ABANDONED	03/06/2025			-0-

B RED (NODOSARIA)		04826 265	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
VANTAGE OPERATING, LLC		882608								
ALLAR		WELL #: 1	RRCID -> 291099		COMPL. DATE 02/09/2021		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7698 - 7724			
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
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					149
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					149
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					149
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					149
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					149
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					149
BSR (SUB-CLARKSVILLE)		04845 320	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321								
BSR (SUBCLARKSVILLE)		WELL #: 803	RRCID -> 292605		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7710 - 7738			
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2				82
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2				82
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2				82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2 8		82
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					82
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					82
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRIMES			
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703	RRCID -> 293429		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8882 - 8895			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAILEYS (HOCKLEY)		05050 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
OL ARMY UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 278579		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ALIANA UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 281197		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAKER LAKE (GLENROSE "B")		05130 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER			
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC		609267								
WALKER #1		WELL #: 1	RRCID -> 275949		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6640 - 7200			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BALTHROP (9000 YEGUA)			05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
NILSON			WELL #: 1		RRCID -> 176876		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8310 - 8380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NILSON			WELL #: 2		RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8606 - 8670			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35

PIERCE RANCH			WELL #: A 1		RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 8668 - 8686			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

NILSON			WELL #: 3		RRCID -> 282269		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8485 - 8748			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
07	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			
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT			WELL #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 - 6216			
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520														
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T104 RRCID -> 005043 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6208 - 6218														
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
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T 109 RRCID -> 005044 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6226 - 6252														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T111 RRCID -> 005048 COMPL. DATE 07/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 6210														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T112 RRCID -> 005049 COMPL. DATE 11/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T103 RRCID -> 005054 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T115 RRCID -> 005058 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T119 RRCID -> 005059 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS							
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			//CONT.// 404520													
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T201		RRCID -> 005060		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 7615		PERF. 6165 - 6194					
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		
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-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

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

GRAVES EST. ET AL -C-			WELL #: 4		RRCID -> 044205		COMPL. DATE 06/26/1956		TOTAL DEPTH 6550		PERF. N/A					
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-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

GRAVES EST. ET AL -C-			WELL #: 5		RRCID -> 044206		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 6356		PERF. N/A					
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-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

GRAVES EST. ET AL -C-			WELL #: 6		RRCID -> 044207		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 6238		PERF. N/A					
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-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

GRAVES -B-			WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398		PERF. 6192 - 6226					
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-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

GRAVES "C"			WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467		PERF. 6188 - 6228					
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-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520														
GRAVES ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 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
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EHRHARDT, JOHN WELL #: 5I RRCID -> 064912 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214														
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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 3 I RRCID -> 092897 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226														
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY) WELL #: 1 I RRCID -> 092898 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170														
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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 4 I RRCID -> 092899 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224														
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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 9 I RRCID -> 092900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214														
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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 6 I RRCID -> 092901 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6192 - 6224														
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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS															
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520															
BAMMEL WELL #: 7 I RRCID -> 092902 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222															
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
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-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 3 I RRCID -> 092903 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6228															
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-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 2 I RRCID -> 092904 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180															
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-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184															
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-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282															
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-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260															
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-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216															
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-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520							
BAMMEL G. U. (EHRHARDT)		WELL #:		1 I		RRCID -> 116122		COMPL. DATE 05/05/2020		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6122 - 6161	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #:		1 I		RRCID -> 116162		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6138 - 6185	
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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #:		2 I		RRCID -> 118182		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6212 - 6248	
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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #:		3		RRCID -> 118183		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230	
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ZAPP ESTATE, ET AL -D-		WELL #:		4		RRCID -> 150548		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381	
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:		2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254	
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
EHRHARDT UNIT		WELL #:		8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264	
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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			//CONT.//		404520								
POLLEY			WELL #:		7	RRCID -> 159627		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6249 - 6272	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EHRHARDT, JOHN			WELL #:		12	RRCID -> 162241		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 7485		PERF. 4330 - 4570	
02	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ZAPP ESTATE ET AL -D-			WELL #:		3	RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 6272 - 6280	
02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

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

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")			WELL #:		8	RRCID -> 173902		COMPL. DATE 06/25/2024		TOTAL DEPTH 6432		PERF. 7396 - 7422	
02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520						
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:		14 I	RRCID -> 173903	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 6185	-	6204
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")		WELL #:		3	RRCID -> 173904	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH 6518	PERF. 6290	-	6306
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
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		
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BARTMAN (11050 SAND)		05945 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
PAMETA OIL COMPANY		637449						
NIEDRINGHAUS		WELL #:	RRCID -> 123339	COMPL. DATE 09/21/1995	TOTAL DEPTH 13450	PERF.10985 - 10987		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	85
07	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 #:	RRCID -> 075513	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH 6681	PERF. 4637 - 4639		
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
BAY CITY (8300)		06287 559	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681						
COBB, F. G., -B-		WELL #:	RRCID -> 005092	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 2040 - 2050		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
MOORE ESTATES		WELL #:	RRCID -> 243799	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8229 - 8232		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	1
BAY CITY (8400)		06287 602	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681						
F. G. COBB -B-		WELL #:	RRCID -> 290027	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH 8512	PERF. 8320 - 8330		
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-		Y -0-	41
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	41
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	41
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	41
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	41
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	41

BAY CITY (9050 FRI0) 06287 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 PONDEROSA OIL & GAS, LLC 670093
 WARE WELL #: 1 RRCID -> 295688 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9073 - 9077

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2025

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

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
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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					112
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					112
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	244					Y	NO RPT					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

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A) 06288 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 METZGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125716 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAY CITY, EAST (9900 B) 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 METZGER GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 005129 COMPL. DATE 07/09/1961 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796

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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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

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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAY CITY, EAST (9900 B)														
ATLAS OPERATING LLC														
MCWILLIAMS GAS UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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														
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
METZGER GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 256696 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338														
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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
BAY CITY, EAST (10,000 B)														
ATLAS OPERATING LLC														
MCWILLIAMS GU														
WELL #: 2D RRCID -> 005118 COMPL. DATE 09/04/1949 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
METZGER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 043029 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956														
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 225534 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114														
02	14B	DENY	-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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)			//CONT.//		06288 810	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//		036587										
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10182 - 10198			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
METZGER GAS UNIT					WELL #:		4	RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337		PERF.10067 - 10077	
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
METZGER G.U.					WELL #:		7	RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10419 - 10429	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAY CITY, EAST (10,200)					06288 855	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC					036587										
METZGER G.U.			WELL #:		7	RRCID -> 263888		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10419 - 10456			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEACH CITY (VKSBG GYRO K)					06405 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375										
STATE TRACT 69			WELL #:		2	RRCID -> 198609		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12042 - 12108			
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEASLEY, N. (COOK MTN)					06513 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND					
OBLAEN RESOURCES LLC					617546										
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 199380		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 9164 - 9181			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND						
OBLAEN RESOURCES LLC		//CONT.//		617546											
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208202	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9226	-	9246		
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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
CORTEZ, PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	191424	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	16440	PERF. 9171	-	9200		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)				06513 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
STADE, EDWIN		WELL #:		1	RRCID ->	188548	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	16280	PERF.13408	-	15150		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEECH CREEK (YEGUA 4700)				06755 180	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: TYLER						
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908											
B. TRUETT SW		WELL #:		1	RRCID ->	284635	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3380	-	3395		
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEECH CREEK (YEGUA 5-A)				06755 222	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737											
B.P. AMERICA B		WELL #:		1	RRCID ->	218256	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6768	-	6770		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)				06756 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
BEECH CREEK A				WELL #: 2	RRCID -> 242358		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 6763 - 6766	
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)				06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
BBX OPERATING, L.L.C.				058908								
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 282105		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13669 - 14770	
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 283387		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9882 - 9892	
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406								
KELLY'S HEROES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 289342		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13921 - 13970	
02	15372 X	13519	-0-	-1853 B	-0-	12618	3	901 9	N	819	895 1	149
03	16169 X	16169	-0-	-0- B	-0-	15211	3	958 9	N	871	903 1	117
04	15660 X	15328	-0-	-332 B	-0-	14393	3	935 9	N	850	713 1	254
05	16182 X	12675	-0-	-3507 B	-0-	11942	3	733 9	N	666	706 1	214
06	15660 X	15272	-0-	-388 B	-0-	14892	3	380 9	N	345	511 1	48
07	16182 X	13042	-0-	-3140 B	-0-	12259	3	783 9	N	712	520 1	240

THUNDERBOLT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13628 - 13642	
02	5936 X	4455	-0-	-1481 B	-0-	4222	3	233 9	N	212	174 1	232
03	10810 X	10810	-0-	-0- B	-0-	10163	3	647 9	N	588	526 1	294
04	9810 X	7709	-0-	-2101 B	-0-	7113	3	596 9	N	542	530 1	306
05	9765 X	9511	-0-	-254 B	-0-	8975	3	536 9	N	487	529 1	264
06	9536 X	9536	-0-	-0- B	-0-	8863	3	673 9	N	612	352 1	524
07	10199 X	9532	-0-	-667 B	-0-	9297	3	235 9	N	214	170 1	568

ABSOLUTE POWER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 298341		COMPL. DATE 05/13/2024		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13176 - 13638	
02	15428 X	1288	-0-	-14140 B	-0-	1288	3		N	-0-		213
03	6497 X	6497	-0-	-0- B	-0-	6333	3	164 9	N	149	170 1	192
04	14622 X	14622	-0-	-0- B	-0-	13974	3	648 9	N	589	540 1	241
05	15299 X	15299	-0-	-0- B	-0-	14781	3	518 9	N	471	533 1	179
06	13545 X	13545	-0-	-0- B	-0-	13072	3	473 9	N	430	358 1	251
*07	12675 X	12675	-0-	-0- B	-0-	12339	3	336 9	N	305	170 1	386

BEECH GROVE (WOODBINE) GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC SWAMP MONSTER				//CONT.//	06762 500 301273	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER					
				WELL #:	1	RRCID ->	284636	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL	DEPTH	13760	PERF.13547 - 13550				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14364 X	-0-	-0-	-14364 B	-44543						N	3					170
03	12927 X	-0-	-0-	-12927 B	-44543						N	-0-					170
04	150 X	-0-	-0-	-150 B	-44543						N	9					179
05	0 X	13712	-0-	13712 B	-30831		938	1	10323	2	N	2228	2168	1			239
							2451	9									
06	0 X	11927	-0-	11927 B	-18904		1117	1	9542	2	N	1153	1075	1			317
							1268	9									
07	0 X	11940	-0-	11940 B	-6964		1181	1	10022	2	N	670	708	1			279
							737	9									
FRANCES KUNKEL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	288879	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL	DEPTH	13736	PERF.13201 - 13246				
02	31780 X	28546	-0-	-3234 B	-0-		861	1	25806	2	N	1708	1439	1			434
							1879	9									
03	36053 X	30858	-0-	-5195 B	-0-		971	1	27875	2	N	1829	1967	1			296
							2012	9									
04	34890 X	30738	-0-	-4152 B	-0-		958	1	27821	2	N	1781	1798	1			279
							1959	9									
05	36053 X	30796	-0-	-5257 B	-0-		988	1	27874	2	N	1758	1471	1			566
							1934	9									
06	32280 X	27064	-0-	-5216 B	-0-		858	1	24581	2	N	1477	1629	1			414
							1625	9									
07	32175 X	32175	-0-	-0- B	-0-		991	1	29235	2	N	1772	1972	1			214
							1949	9									
ZARVONA ENERGY LLC FRANCES KUNKEL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	266499	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL	DEPTH	13990	PERF.13838 - 13848				
02	6580 X	5472	-0-	-1108 B	-0-		5472	3			N	-0-					154
03	7657 X	5603	-0-	-2054 B	-0-		5558	3	45	9	N	41					195
04	7410 X	5515	-0-	-1895 B	-0-		5502	3	13	9	N	12					207
05	7657 X	6034	-0-	-1623 B	-0-		6020	3	14	9	N	13					220
06	7410 X	4891	-0-	-2519 B	-0-		4880	3	11	9	N	10					230
07	6045 X	4562	-0-	-1483 B	-0-		4545	3	17	9	N	15					245
FISTFUL OF DOLLARS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	271447	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL	DEPTH	13505	PERF.13222 - 13390				
02	10668 X	8353	-0-	-2315 B	-0-		7576	3	777	9	N	706	706	1			158
03	11811 X	8600	-0-	-3211 B	-0-		7963	3	637	9	N	579	361	1			376
04	10950 X	8794	-0-	-2156 B	-0-		8087	3	707	9	N	643	731	1			288
05	11718 X	10124	-0-	-1594 B	-0-		9181	3	943	9	N	857	880	1			265
06	10140 X	8437	-0-	-1703 B	-0-		7737	3	700	9	N	636	528	1			373
07	9238 X	7933	-0-	-1305 B	-0-		7303	3	630	9	N	573	509	1			437
ELTA WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	272445	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.13405 - 13462				
02	4536 X	3171	-0-	-1365 B	-0-		2978	3	193	9	N	175	175	1			322
03	6138 X	5028	-0-	-1110 B	-0-		4378	3	650	9	N	591	355	1			558
04	7020 X	3496	-0-	-3524 B	-0-		3076	3	420	9	N	382	531	1			409
05	6138 X	3849	-0-	-2289 B	-0-		3392	3	457	9	N	415	350	1			474
06	4860 X	3371	-0-	-1489 B	-0-		2972	3	399	9	N	363	348	1			489
07	5022 X	4206	-0-	-816 B	-0-		3741	3	465	9	N	423	356	1			556
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	273071	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL	DEPTH	13772	PERF.13150 - 13336				
02	33043 X	33043	-0-	-0- B	-0-		31073	3	1970	9	N	1791	1791	1			306
03	35433 X	34107	-0-	-1326 B	-0-		32077	3	2030	9	N	1845	1795	1			356
04	34290 X	33561	-0-	-729 B	-0-		31597	3	1964	9	N	1785	1820	1			321
05	38967 X	37938	-0-	-1029 B	-0-		35802	3	2136	9	N	1942	1808	1			455
06	39681 X	39681	-0-	-0- B	-0-		37572	3	2109	9	N	1917	1949	1			423
07	40242 X	40242	-0-	-0- B	-0-		38078	3	2164	9	N	1967	2135	1			255

BEECH GROVE (WOODBINE)			//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.//		950523												
OUTLAW JOSEY WALES UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL	DEPTH 13804	PERF. N/A					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

GRAN TORINO NORTH UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL	DEPTH 13685	PERF.13542		- 13562			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	181	181	1	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	175	175	1	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	176	176	1	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	178	178	1	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	336	336	1	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	180	180	1	-0-

GRAN TORINO SOUTH UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL	DEPTH 13900	PERF.13106		- 13443			
02	5264	X	3263	-0-	-2001	B	-0-	2874	3	389	9	N	354	354	1		264
03	5828	X	5195	-0-	-633	B	-0-	4949	3	246	9	N	224	177	1		311
04	4980	X	4927	-0-	-53	B	-0-	4590	3	337	9	N	306	355	1		262
05	4981	X	4981	-0-	-0-	B	-0-	4630	3	351	9	N	319	352	1		229
06	5040	X	3491	-0-	-1549	B	-0-	3265	3	226	9	N	205	177	1		257
07	5208	X	384	-0-	-4824	B	-0-	378	3	6	9	N	5				262

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL	DEPTH 14171	PERF.13888		- 13944			
02	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405	3			N	-0-				107
03	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-				107
04	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	3			N	-0-				107
05	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3			N	-0-				107
06	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			N	-0-				107
07	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3			N	-0-				107

FISTFUL OF DOLLARS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL	DEPTH 14039	PERF.13310		- 13794			
02	4424	X	1908	-0-	-2516	B	-0-	1908	3			N	-0-				391
03	4898	X	389	-0-	-4509	B	-0-	389	3			N	-0-				391
04	3270	X	2483	-0-	-787	B	-0-	2286	3	197	9	N	179	179	1		391
05	2418	X	180	-0-	-2238	B	-0-	180	3			N	-0-				391
06	2040	X	113	-0-	-1927	B	-0-	113	3			N	-0-				391
07	2573	X	200	-0-	-2373	B	-0-	200	3			N	-0-				391

MAGNUM FORCE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL	DEPTH 14053	PERF.13228		- 13588			
02	13552	X	11991	-0-	-1561	B	-0-	11240	3	751	9	N	683	683	1		324
03	14663	X	12808	-0-	-1855	B	-0-	12065	3	743	9	N	675	710	1		289
04	15030	X	13493	-0-	-1537	B	-0-	12790	3	703	9	N	639	532	1		396
05	14570	X	12434	-0-	-2136	B	-0-	11773	3	661	9	N	601	711	1		286
06	12990	X	10358	-0-	-2632	B	-0-	9563	3	795	9	N	723	720	1		289
07	13950	X	12632	-0-	-1318	B	-0-	11979	3	653	9	N	594	701	1		182

FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL	DEPTH 13940	PERF.13150		- 13260			
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)			//CONT.//		06762	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER						
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.//		950523													
SPACE COWBOYS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL	DEPTH	13862	PERF.13678 - 13698				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		69441 X	69441	-0-	-0-	B	-0-	-0-	67677	3	1764	9	N	1604	1604	1		227
03		77907 X	77907	-0-	-0-	B	-0-	-0-	75866	3	2041	9	N	1855	1608	1		474
04		74412 X	74412	-0-	-0-	B	-0-	-0-	72617	3	1795	9	N	1632	1770	1		336
05		74917 X	74917	-0-	-0-	B	-0-	-0-	73003	3	1914	9	N	1740	1779	1		297
06		67757 X	67757	-0-	-0-	B	-0-	-0-	66050	3	1707	9	N	1552	1578	1		271
07		64165 X	64165	-0-	-0-	B	-0-	-0-	62474	3	1691	9	N	1537	1578	1		230
FISTFUL OF DOLLARS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL	DEPTH	13346	PERF.13412 - 13754				
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					31
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					31
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					31
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					31
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2024																		
INVICTUS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL	DEPTH	14714	PERF.13669 - 14770				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					150
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					150
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					150
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					150
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					150
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					150
GRAN TORINO SOUTH UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL	DEPTH	13792	PERF.13550 - 14098				
02	6916	X	6732	-0-	-184	B	-0-	-0-	6335	3	397	9	N	361	361	1		189
03	8144	X	8144	-0-	-0-	B	-0-	-0-	7525	3	619	9	N	563	365	1		387
04	8047	X	8047	-0-	-0-	B	-0-	-0-	7507	3	540	9	N	491	549	1		329
05	7936	X	7309	-0-	-627	B	-0-	-0-	6772	3	537	9	N	488	525	1		292
06	7680	X	4921	-0-	-2759	B	-0-	-0-	4430	3	491	9	N	446	531	1		207
07	7936	X	5103	-0-	-2833	B	-0-	-0-	4606	3	497	9	N	452	360	1		299
SPACE COWBOYS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/11/2025		TOTAL	DEPTH	13640	PERF.13376 - 13382				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					164
04	32510	X	32510	-0-	-0-	B	-0-	-0-	27144	3	5366	9	N	4878	4661	1		381
05	55212	X	55212	-0-	-0-	B	-0-	-0-	48534	3	6678	9	N	6071	6210	1		242
06	48683	X	48683	-0-	-0-	B	-0-	-0-	45914	3	2769	9	N	2517	2627	1		132
07	9895	X	9895	-0-	-0-	B	-0-	-0-	9346	3	549	9	N	499	357	1		274
MYSTIC RIVER UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 284513		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL	DEPTH	13970	PERF.13357 - 13796				
02	10332	X	7574	-0-	-2758	B	-0-	-0-	6982	3	592	9	N	538	538	1		318
03	11439	X	8251	-0-	-3188	B	-0-	-0-	7781	3	470	9	N	427	534	1		211
04	10050	X	6568	-0-	-3482	B	-0-	-0-	6106	3	462	9	N	420	353	1		278
05	8494	X	7631	-0-	-863	B	-0-	-0-	7108	3	523	9	N	475	532	1		221
06	8130	X	6693	-0-	-1437	B	-0-	-0-	6241	3	452	9	N	411	357	1		275
07	8401	X	5859	-0-	-2542	B	-0-	-0-	5488	3	371	9	N	337	496	1		116

BEECH GROVE (WOODBINE)														CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC															
GRAN TORINO NORTH UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 290664 COMPL. DATE 10/02/2020 TOTAL DEPTH 13737 PERF. 13080 - 13518															
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	
02	15876 X	8685	-0-	-7191 B	-0-	8685	3			N	-0-			130	
03	19827 X	19827	-0-	-0- B	-0-	18624	3	1203	9	N	1094	893	1	331	
04	17010 X	15243	-0-	-1767 B	-0-	14492	3	751	9	N	683	707	1	307	
05	17577 X	16205	-0-	-1372 B	-0-	15504	3	701	9	N	637	730	1	214	
06	18463 X	18463	-0-	-0- B	-0-	17542	3	921	9	N	837	882	1	169	
07	19164 X	19164	-0-	-0- B	-0-	18359	3	805	9	N	732	692	1	209	
BELINDA (YEGUA 4700 SAND)														CNTY: TYLER	
TC OIL AND GAS, LLC															
RICE															
WELL #: 1 RRCID -> 276556 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4949 - 4952															
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-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BEMUS (6300)														CNTY: WHARTON	
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION															
BEMUS															
WELL #: 1 RRCID -> 247216 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 6620 - 6624															
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BENDER (Y-2)														CNTY: MONTGOMERY	
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC															
BENDER ESTATE A															
WELL #: 1 U RRCID -> 032164 COMPL. DATE 01/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5940 - 5942															
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-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILLIARD Y-2 GAS UNIT															
WELL #: 2 U RRCID -> 035313 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961															
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-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TYRA, LEWIS															
WELL #: 1 RRCID -> 131960 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 3955 - 3965															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BERNARD, EAST (7700) HILCORP ENERGY COMPANY CLARK														
07301 747 386310 WELL #: 1 RRCID -> 161819 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13201 PERF. 8190 - 8530														
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
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	
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	81	1	1453	2	Y	15	14	1	91
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	17	9	1466	2	Y	15	15	1	91
04	1230 N	810	-0-	-420	-0-	75	1	764	2	Y	8	10	1	89
05	1705 N	947	-0-	-758	-0-	17	9	880	2	Y	6	6	1	89
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	37	1	1444	2	Y	10	8	1	91
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	9	9	1506	2	Y	12	13	1	90
						60	1							
						105	1							
						11	9							
						137	1							
						13	9							
CLARK														
WELL #: 2 RRCID -> 173290 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8227 - 8277														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	4	2	1	86
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	9	125	2	Y	1	2	1	85
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-	1	1	84
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1	9			Y	-0-			84
						6	2							
HOME PETROLEUM CORP.														
WALLACE, A. M. 396852 WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599														
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			59
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			59
04	1050 N	774	-0-	-276	-0-	774	2			N	-0-			59
05	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-			59
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			59
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			59
LEVERIDGE, A. T.														
WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995														
02	532 N	101	-0-	-431	-0-	101	2			Y	-0-			7
03	527 N	251	-0-	-276	-0-	251	2			Y	-0-			7
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-	1	1	6
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			6
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-			6
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			6
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.														
WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760														
02	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
07	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-
LEVERIDGE, A. T.														
WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786														
02	1456 N	964	-0-	-492	-0-	964	2			Y	-0-			9
03	1333 N	1017	-0-	-316	-0-	1017	2			Y	-0-			9
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	Y	1	1	1	9
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-			9
06	990 N	881	-0-	-109	-0-	881	2			Y	-0-			9
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			9

BERNARD, EAST (7700) HOME PETROLEUM CORP. LEVERIDGE, W.C. ET UX										//CONT.// 07301 747 396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
										WELL #:	4	RRCID ->	138437	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL	DEPTH	8514	PERF.	8135	-	8161
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE	
02		2776 X		2776	-0-	-0-	-0-			2776	2		N	-0-							-0-	
03		2511 N		2397	-0-	-114	-0-			2397	2		N	-0-							-0-	
04		2375 N		2375	-0-	-0-	-0-			2320	2	55	9	N	50	50	1				-0-	
05		3038 N		2427	-0-	-611	-0-			2427	2		N	-0-							-0-	
06		2310 N		2083	-0-	-227	-0-			2083	2		N	-0-							-0-	
07		2449 N	NO RPT		-0-	-2449	-0-						N	NO RPT							-0-	

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-										WELL #:	6	RRCID ->	146881	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL	DEPTH	8290	PERF.	7867	-	7887
02		868 N		818	-0-	-50	-0-			818	2		N	-0-							-0-	
03		796 N		796	-0-	-0-	-0-			796	2		N	-0-							-0-	
04		631 N		631	-0-	-0-	-0-			569	2	62	9	N	56	56	1				-0-	
05		899 N		806	-0-	-93	-0-			806	2		N	-0-							-0-	
06		780 N		603	-0-	-177	-0-			603	2		N	-0-							-0-	
07		651 N	NO RPT		-0-	-651	-0-						N	NO RPT							-0-	

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1										WELL #:	1 A	RRCID ->	151523	COMPL. DATE	10/09/1994	TOTAL	DEPTH	8218	PERF.	7775	-	7892
02		1232 N		1209	-0-	-23	-0-			1209	2		N	-0-							-0-	
03		1742 N		1742	-0-	-0-	-0-			1742	2		N	-0-							-0-	
04		1448 N		1448	-0-	-0-	-0-			1448	2		N	-0-							-0-	
05		1764 N		1764	-0-	-0-	-0-			1764	2		N	-0-							-0-	
06		1706 N		1706	-0-	-0-	-0-			1706	2		N	-0-							-0-	
07		1488 N	NO RPT		-0-	-1488	-0-						N	NO RPT							-0-	

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'										WELL #:	5	RRCID ->	172310	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL	DEPTH	8562	PERF.	7880	-	7895
02		1419 N		1419	-0-	-0-	-0-			1419	2		N	-0-							-0-	
03		1705 N		1416	-0-	-289	-0-			1416	2		N	-0-							-0-	
04		2486 N		2486	-0-	-0-	-0-			2433	2	53	9	N	48	48	1				-0-	
05		2023 N		2023	-0-	-0-	-0-			2023	2		N	-0-							-0-	
06		1819 N		1819	-0-	-0-	-0-			1819	2		N	-0-							-0-	
07		1705 N	NO RPT		-0-	-1705	-0-						N	NO RPT							-0-	

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'										WELL #:	7	RRCID ->	177195	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL	DEPTH	8380	PERF.	7934	-	7956
02		1313 N		1313	-0-	-0-	-0-			1313	2		N	-0-							-0-	
03		1125 N		1125	-0-	-0-	-0-			1125	2		N	-0-							-0-	
04		967 N		967	-0-	-0-	-0-			942	2	25	9	N	23	23	1				-0-	
05		1085 N		851	-0-	-234	-0-			851	2		N	-0-							-0-	
06		1137 N		1137	-0-	-0-	-0-			1137	2		N	-0-							-0-	
07		992 N	NO RPT		-0-	-992	-0-						N	NO RPT							-0-	

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'										WELL #:	10	RRCID ->	186143	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL	DEPTH	8693	PERF.	8235	-	8247
02		86 N		86	-0-	-0-	-0-			86	2		N	-0-							1	
03		123 N		123	-0-	-0-	-0-			123	2		N	-0-							1	
04		60 N		60	-0-	-0-	-0-			60	2		N	-0-							1	
05		201 N		201	-0-	-0-	-0-			201	2		N	-0-							1	
06		165 N		165	-0-	-0-	-0-			165	2		N	-0-							1	
07		31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-						N	NO RPT							1	

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085												
JANIK ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 080694		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122
O'HARE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 081704		COMPL. DATE 10/24/1978		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681							
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	6	1	303	2	N	-0-				81
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	9	1	512	2	N	-0-				81
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	21	1	1887	2	N	-0-				81
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	20	1	1741	2	N	58				139
							64	9								
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	19	1	1696	2	N	5				144
							6	9								
07	465	N	247	-0-	-218	-0-	5	1	242	2	N	-0-				144
OMEGA ENERGY, LLC		622657														
ANGELO UNIT		WELL #:			RRCID -> 085303		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871							
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
07	P&A	COND	NO RPT	-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							
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2025																
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							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
XOG OPERATING LLC		945921														
GILBERT		WELL #:		3	RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432							
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2025																

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
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2025																	

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035					
DUNCAN, F. B.			WELL #:	1	RRCID -> 005248	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 7138	PERF. 7060 - 7074
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		152
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-		152
04	1050	N	921	-0-	-129	-0-	921	2	N	-0-		152
05	992	N	378	-0-	-614	-0-	378	2	N	-0-		152
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		152
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-			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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)			07307 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC			945921					
WINTERMANN "C"			WELL #:	3	RRCID -> 144330	COMPL. DATE 02/22/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6882 - 6888
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-
PLUGGED AND ABANDONED			05/29/2025					

BERNARD, W. (YEGUA 7120)														
JILPETCO, INC.														
JACOB'S WELL														
07307 732					ASSOCIATED					CAPACITY				
432469					CMT					CMT				
WELL #: 2					RRCID -> 254236					COMPL. DATE 11/01/2009				
					TOTAL DEPTH 7135					PERF. 7042 - 7060				
CNTY: WHARTON														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7150)														
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN -B-														
07307 733					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
945921					CMT					CMT				
WELL #: 5					RRCID -> 134383					COMPL. DATE 04/02/1990				
					TOTAL DEPTH 7968					PERF. 7148 - 7153				
CNTY: WHARTON														
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	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				
432469					CMT					CMT				
WELL #: 1					RRCID -> 251306					COMPL. DATE 06/11/2009				
					TOTAL DEPTH 7744					PERF. 7156 - 7160				
CNTY: WHARTON														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		21
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		21
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		21
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		21
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		21
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		21

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

BERNARD, W. (YEGUA 7750)														
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN "B"														
07307 850					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
945921					CMT					CMT				
WELL #: 6					RRCID -> 137504					COMPL. DATE 03/08/1991				
					TOTAL DEPTH 8000					PERF. 7711 - 7717				
CNTY: WHARTON														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BERNARD, W. (7000)		07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737								
SINCLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 151768		COMPL. DATE 06/29/2020		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7001 - 7020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
XOG OPERATING LLC		945921								
WINTERMANN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 135537		COMPL. DATE 08/09/1990		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2025										
WINTERMANN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 138145		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2025										
BERNARD, W. (7650)		07307 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NORTHINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 206064		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034		
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-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BERNARD, W. (7700)		07307 969		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
WESTMORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 234939		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BERNARD, W. (7850)		07307 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 171657		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

BERNARD, W. (7850)		//CONT.//		07307 975	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
DUNCAN, F. B.		WELL #:		0201ST	RRCID ->	281816	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 7956 - 8004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
XOG OPERATING LLC				945921								
GILBERT		WELL #:		2 T	RRCID ->	122296	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7738 - 7794	
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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2025												
BESSMAY (WILCOX CONS)				07479 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID ->	179985	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10504 - 10676	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	211	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	219	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	227	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	227	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	235	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	211	
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID ->	179987	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10504 - 10548	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID ->	180816	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10852 - 10894	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	252001	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	19458	PERF.11532 - 11540	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	384	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	392	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	392	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	400	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	400	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	384	

BESSMAY (WILCOX CONS)				//CONT.//		07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327														
BP-STOCKSTILL				WELL #:		1		RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10477 - 10513						
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
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	183		184	1			101
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	320		349	1			72
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	183		178	1			77
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	180		177	1			80
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	173		184	1			69
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						107

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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						134
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						134
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						134
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						134
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						134
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						134

LAZARUS				WELL #:		1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987		PERF. 6904 - 6933						
02	688 X	688	-0-		-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-							44
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	N	-0-							44
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2	N	-0-							44
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							44
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							44

SCHULTZ, HERMAN				WELL #:		1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 7110 - 7137				
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							50
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							50
04	0 A	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-		50	1				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/28/2025																

BBX OPERATING, L.L.C.						058908														
HARRIS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7283 - 7304						
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							14
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							14
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							14
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							14

LAUDERDALE				WELL #:		3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951		PERF. 5632 - 6058						
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/16/2025																

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544															
DALE UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7025 - 7045					
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	*	*	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-			43 2			N	-0-						37
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-			603 2			N	-0-						37
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-			95 2			N	-0-						37
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-			159 2			N	-0-						37
06	360	N	175	-0-	-185	-0-			175 2			N	-0-						37
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-			191 2			N	-0-						37
BRACEWELL				WELL #:		1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 6978 - 6996					
02	840	N	795	-0-	-45	-0-			795 2			N	-0-						80
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-			1006 2			N	-0-						80
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-			958 2			N	-0-						80
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-			958 2			N	-0-						80
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-			917 2			N	-0-						80
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-			932 2			N	-0-						80
MASON				WELL #:		N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 7454 - 7476					
02	420	N	327	-0-	-93	-0-			327 2			N	-0-						91
03	248	N	211	-0-	-37	-0-			211 2			N	-0-						91
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-			467 2			N	-0-						91
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-			439 2			N	-0-						91
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-			392 2			N	-0-						91
07	496	N	398	-0-	-98	-0-			398 2			N	-0-						91
MINNIE				WELL #:		1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 6827 - 6856					
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-			108 2			N	-0-						23
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-			92 2			N	-0-						23
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-			78 2			N	-0-						23
05	124	N	88	-0-	-36	-0-			88 2			N	-0-						23
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-			107 2			N	-0-						23
07	93	N	40	-0-	-53	-0-			40 2			N	-0-						23
RUTH UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 7094 - 7160					
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-			383 2			N	-0-						109
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-			423 2			N	-0-						109
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-			374 2			N	-0-						109
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-			363 2			N	-0-						109
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-			333 2			N	-0-						109
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-			337 2			N	-0-						109
MAYJAC I, LLC				536431															
YEGUA HILLS DEVELOPMENT				WELL #:		1		RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 7280 - 7308					
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-			1894 1	6	9	N	5						82
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-			2111 1	7	9	N	6						88
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-			1902 1	1	9	N	1						89
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-			1986 1	1	9	N	1						90
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-			1985 1	1	9	N	1						91
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-			2106 1	1	9	N	1						92

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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
NITRO OIL & GAS, LLC		WELL #:		611014 1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF. 6970 -	6980
BLINKA-POEHL												
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
OGDEN RESOURCES CORPORATION		WELL #:		618970 1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 6792 -	6808
KNESEK												
02	1652	N	1616	-0-	-36	-0-	1604	2	12 9	N	11	155
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2979	2	19 9	N	17	172
04	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2849	2	9 9	N	8	180
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-	180
06	2850	N	2382	-0-	-468	-0-	2371	2	11 9	N	10	190
07	2945	N	1479	-0-	-1466	-0-	1478	2	1 9	N	1	35
PAIGE		WELL #:		2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7035 -	7052
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2423	2	3 9	N	3	75
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2676	2	21 9	N	19	94
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2475	2	7 9	N	6	100
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2681	2	8 9	N	7	107
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-	107
07	2511	N	477	-0-	-2034	-0-	462	2	15 9	N	14	16
KNESEK, MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6836 -	6851
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1931	2	12 9	N	11	151
03	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	1847	2	12 9	N	11	162
04	1770	N	946	-0-	-824	-0-	943	2	3 9	N	3	165
05	2046	N	1501	-0-	-545	-0-	1500	2	1 9	N	1	166
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1901	2	4 9	N	4	170
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2433	2	6 9	N	5	9
KNESEK, E.J.		WELL #:		1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6824 -	6842
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		618970													
OPPERMAN, JIMMY		WELL #:		1	RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH		9342	PERF. 6968 - 6980					
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	1023		938	-0-	-85	-0-		938 2			N	-0-					23
*06	85		85	-0-	-0-	-0-		82 2		3 9	N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3 8	23 1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2025 - WELL PLUGGED 06/10/25																	
SRJC ENTERPRISES, LLC				810824													
KORKMAS		WELL #:		A 1	RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH		7017	PERF. 6865 - 6875					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ONDRASEK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH		8865	PERF. 6510 - 6530					
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
07	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					
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444													
SEE, JOHN		WELL #:		2 B	RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH		9686	PERF. 7315 - 7346					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
KNESEK, E. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH		11141	PERF. 6669 - 6680					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BIG BOGGY CREEK (TM5)			07762 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
AMRWR, LLC			102699								
RIO RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 255505		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 11532		
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
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PERMIAN NATURAL RESOURCES			655818								
BURKHART			WELL #: 1		RRCID -> 175344		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
SILVIO B, LLC			781986								
RIO RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 268047		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DAVIS, T. W.			WELL #: 251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DAVIS, T. W.			WELL #: 298		RRCID -> 284267		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3308 - 3328		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIG CREEK		//CONT.//		07808 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200						
DAVIS, T. W.		WELL #:		304R	RRCID -> 288387	COMPL. DATE 12/14/2019	TOTAL DEPTH 3484	PERF. 2200	-	2214
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BIG HILL (DISCORBIS B)				07884 027	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
MCLEAN UNIT 3		WELL #:		3	RRCID -> 294752	COMPL. DATE 01/19/2023	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5914	-	5928
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
BIG HILL (FRIO A)				07884 054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
MARRS MCLEAN		WELL #:		1	RRCID -> 247933	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 7080	-	7083
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BIG HILL (FRIO A 10,200)				07884 108	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
FRIENDSHIP		WELL #:		2	RRCID -> 233357	COMPL. DATE 11/26/2007	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10046	-	10050
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BIG HILL (FRIO 10,100)				07884 243	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
FRIENDSHIP		WELL #:		5	RRCID -> 223401	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10075	-	10128
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BIG HILL (FRIO 10,400)																				
PETROTEX ENGINEERING COMPANY																				
HMC/HNG CROW																				
WELL #: 1					RRCID -> 141551					COMPL. DATE 07/29/1992										
TOTAL DEPTH 12350					PERF. 10402 -					0										
CNTY: JEFFERSON																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						05/22/2025														
BIG HILL (MARGINULINA)																				
CHAIN OIL & GAS, INC.																				
ANDERSON ESTATE																				
WELL #: 142250					RRCID -> 117529					COMPL. DATE 05/08/1985										
TOTAL DEPTH 7760					PERF. 7633 -					7677										
CAPACITY																				
CNTY: JEFFERSON																				
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62	
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62	
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62	
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62	
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62	
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62	
PLUGGED AND ABANDONED_____						11/01/2013														
MAGNUM PRODUCING, LP																				
MARRS MCLEAN UNIT																				
WELL #: 521516					RRCID -> 253427					COMPL. DATE 09/30/2009										
TOTAL DEPTH 7670					PERF. 6484 -					6487										
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PETROTEX ENGINEERING COMPANY																				
DAVIDSON, W. S. -A-																				
WELL #: 660213					RRCID -> 089258					COMPL. DATE 07/28/1980										
TOTAL DEPTH 10003					PERF. 7988 -					8017										
02	14B2 EXT		-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-	
05	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						05/08/2025														
DAVIDSON, W.S. -A-																				
WELL #: 8					RRCID -> 092797					COMPL. DATE 02/19/1981										
TOTAL DEPTH 7979					PERF. 7803 -					7823										
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	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						04/23/2025														
BIG HILL (NONION STRUMA SD.)																				
PETROTEX ENGINEERING COMPANY																				
HMC/HNG CROW																				
WELL #: 660213					RRCID -> 115113					COMPL. DATE 10/19/1984										
TOTAL DEPTH 12350					PERF. 10552 -					10567										
CNTY: JEFFERSON																				
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-	
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL														
WELL #: 1					RRCID -> 243665					COMPL. DATE 10/18/2006				
TOTAL DEPTH 10422					PERF. 10184 - 10202					CNTY: JEFFERSON				
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180
BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
DEATON ESTATE														
WELL #: 1					RRCID -> 261986					COMPL. DATE 10/13/2011				
TOTAL DEPTH 11225					PERF. 2830 - 2950					CNTY: JEFFERSON				
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)														
AMRWR, LLC														
ADAMS & HAGGARTY FEE														
WELL #: 6 H					RRCID -> 005324					COMPL. DATE 08/27/1953				
TOTAL DEPTH 10036					PERF. 9635 - 9660					CNTY: JEFFERSON				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BIG PRAIRIE (EY-3)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
BIG PRAIRIE														
WELL #: 1					RRCID -> 289926					COMPL. DATE 06/03/2020				
TOTAL DEPTH 9623					PERF. 9275 - 9290					CNTY: JEFFERSON				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2024														
BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)														
SOUTHCOST PRODUCTION INC														
VASTAR 1A UNIT														
WELL #: 1A					RRCID -> 162888					COMPL. DATE 05/01/2006				
TOTAL DEPTH 11679					PERF. 11000 - 11010					CNTY: ORANGE				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
VASTAR 2A UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 163461					COMPL. DATE 07/23/2008				
TOTAL DEPTH 10619					PERF. 12120 - 12195					CNTY: ORANGE				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT				-0-

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) SOUTHCOST PRODUCTION INC VASTAR 1A UNIT				//CONT.// 08054 465 803257 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE				
				RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562		PERF.11364 - 11374						
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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VASTAR 2A UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 215902		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10499		PERF.11464 - 11502				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BILOXI (12200 SAND) 84 ENERGY LLC GRAY, JAMES				08252 500 856467 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON				
				RRCID -> 252150		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12424 - 12454						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK OWL (YEGUA 8300) ATLAS OPERATING LLC ADAMCIK				08534 500 036587 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
				RRCID -> 271133		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8925 - 8945						
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	9	1	6	9	N	5					143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					146
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					148
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					152
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
BLACK OWL (YEGUA 9200) ENPOWER RESOURCES INC. DUNPHY				08534 650 252992 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
				RRCID -> 263215		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8544 - 8554						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX) UNION GAS OPERATING COMPANY TEXAS A&M UNIVERSITY				08845 500 876500 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NEWTON				
				RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12080 - 12093						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/24/2025												

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)			08862 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
MAG EXPLORATION LLC			102971												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHROEDER, E.			WELL #:	1D	RRCID ->	180254	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	5122 - 5134			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)			08862 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN						
MAG EXPLORATION LLC			102971												
TITAN			WELL #:	1	RRCID ->	192497	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	21150	PERF.	10981 - 10995			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	8500	PERF.	2298 - 2312			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLESSING, NORTH (FRIO)			08873 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178															
BLESSING -S-			WELL #:		18 J	RRCID ->	133772	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	6929 -	6935			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLISS, W. (YEGUA A)			08888 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER									
PALEO OIL COMPANY LLC			635131															
LITTLE EXUMA			WELL #:		01	RRCID ->	284581	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	3307 -	3918			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LITTLE EXUMA			WELL #:		2	RRCID ->	296127	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL	DEPTH	3463	PERF.	3368 -	3371			
02	2072 X	266	-0-	-1806	-0-	266	2				N	-0-					-0-	
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-					-0-	
04	DELQ PR	435	-0-	435	-0-	435	2				N	-0-					-0-	
05	818 N	383	-0-	-435	-0-	383	2				N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAWBUCK			WELL #:		1	RRCID ->	296576	COMPL. DATE	01/27/2023	TOTAL	DEPTH	3610	PERF.	3424 -	3426			
02	2492 X	995	-0-	-1497	-0-	995	2				N	-0-					-0-	
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2				N	-0-					-0-	
05	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2				N	-0-					-0-	
06	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLOCK 23-L (LH-0)			09323 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON									
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC			251858															
S.T. 23-L N/2 SW/4			WELL #:		1	RRCID ->	271916	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL	DEPTH	13698	PERF.	11568 -	11580			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLOCK 23L (LH-13)			09323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON									
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC			251858															
S.T. 23-L N/2 SW/4			WELL #:		1	RRCID ->	271503	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL	DEPTH	13698	PERF.	11898 -	11928			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BLOCK 23L (LH-13)		//CONT.//	09323 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON	
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P.			504594				
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #:	1	RRCID -> 246589	COMPL. DATE 04/06/2008	TOTAL DEPTH 13698	PERF. 12972 - 13022
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:	1	RRCID -> 073071	COMPL. DATE 01/17/1976	TOTAL DEPTH 9440	PERF. 8861 - 8876
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:	7	RRCID -> 104475	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 9282 - 9292
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:	8	RRCID -> 125715	COMPL. DATE 10/07/1987	TOTAL DEPTH 10068	PERF. 9903 - 9912
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	N NO RPT	-0-

BLOCK 98-L (MA-4A)														
COASTLAND OPERATIONS, LLC														
STATE TRACT 98-L														
WELL #: 1 U RRCID -> 188834 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8906 - 8925														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BLOCK 98-L (SD-A)														
COASTLAND OPERATIONS, LLC														
STATE TRACT 98-L														
WELL #: 1 L RRCID -> 188835 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9620 - 9690														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BLOCK 368-L (MIOCENE B)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
STATE TRACT 369-L, NE/4														
WELL #: 1 L RRCID -> 068292 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
STATE TRACT 369-L NE/4														
WELL #: 1-T RRCID -> 149105 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ST 369 L NE/4														
WELL #: 3 RRCID -> 206394 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4														
WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161														
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520														
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
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-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT				-0-
BLOCK 368-L (5720)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161														
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BLOCK 369-L (4600)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161														
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BLOCK 369-L (5100)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161														
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995														
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796														
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-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BLOCK 369-L (5300)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161														
STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663														
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BLOCK 369-L (5300) //CONT.// 09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161														
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122														
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLOCK 367-L (7500) 09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342														
STATE TRACT 367 WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLUE MARSH (YEGUA 6600) 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON														
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771														
KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612														
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLUE MARSH (YEGUA 6700) 09860 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON														
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771														
YEGUA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085														
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLUE RIDGE (FRIO 1) 09880 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
KEBO OIL & GAS, INC. 453170														
LEHMAN WELL #: 1 RRCID -> 298184 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4222 - 4224														
02	103426	-0-	-0-	-103426	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)				09962 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.				834097															
KOONCE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 209048				COMPL. DATE 07/02/2005				TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662					
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	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-	-0-					-0-	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-	-0-					-0-	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-	-0-					-0-	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	Y	-0-	-0-					-0-	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	-0-	-0-					-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	Y	-0-	-0-					-0-	
KOONCE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 209742				COMPL. DATE 03/09/2017				TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415					
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1128	2	Y	-0-	-0-					3	
03	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	-0-	241	1	1122	2	Y	-0-	-0-					3	
04	1260 N	1113	-0-	-147	-0-	-0-	251	1	862	2	Y	-0-	-0-					3	
05	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	-0-	347	1	1025	2	Y	-0-	-0-					3	
06	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	-0-	291	1	973	2	Y	-0-	-0-					3	
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	1071	2	Y	-0-	-0-					3	
KOONCE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 212055				COMPL. DATE 04/13/2005				TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150					
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	347	2	Y	1						20	
							1	9											
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	-0-	68	1	314	2	Y	1						21	
							1	9											
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	329	2	Y	1						22	
							1	9											
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	361	2	Y	-0-	-0-					22	
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	283	2	Y	-0-	-0-					22	
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	-0-	76	1	308	2	Y	-0-	-0-					22	
KOONCE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 214666				COMPL. DATE 10/26/2005				TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736					
02	2856 X	2685	-0-	-171	-0-	-0-	359	1	2324	2	Y	2						45	
							2	9											
03	3162 X	2804	-0-	-358	-0-	-0-	496	1	2305	2	Y	3						48	
							3	9											
04	3000 X	1664	-0-	-1336	-0-	-0-	372	1	1279	2	Y	12						60	
							13	9											
05	3100 X	1050	-0-	-2050	-0-	-0-	265	1	783	2	Y	2						62	
							2	9											
06	2880 X	794	-0-	-2086	-0-	-0-	182	1	611	2	Y	1						63	
							1	9											
07	2976 X	740	-0-	-2236	-0-	-0-	147	1	593	2	Y	-0-	-0-					63	
CORMAN-HUDGINS				WELL #:	3	RRCID -> 216197				COMPL. DATE 02/16/2006				TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491					
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	247	2	Y	-0-	-0-					-0-	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	241	2	Y	-0-	-0-					-0-	
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	251	2	Y	-0-	-0-					-0-	
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	390	2	Y	-0-	-0-					-0-	
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	450	2	Y	-0-	-0-					-0-	
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	542	2	Y	-0-	-0-					-0-	

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON											
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097											
CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE								BALANCE
02	880 N	880 -0-	-0-	-0-	-0-	118 1	762 2	Y	-0-		24
03	589 N	589 -0-	-0-	-0-	-0-	104 1	484 2	Y	1		25
04	750 N	720 -0-	-30	-0-	-0-	162 1	555 2	Y	3		28
05	845 N	845 -0-	-0-	-0-	-0-	214 1	631 2	Y	-0-		28
06	719 N	719 -0-	-0-	-0-	-0-	165 1	553 2	Y	1		29
07	744 N	669 -0-	-75	-0-	-0-	133 1	536 2	Y	-0-		29
KOOCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008											
02	364 N	315 -0-	-49	-0-	-0-	42 1	272 2	Y	1		17
03	310 N	281 -0-	-29	-0-	-0-	50 1	231 2	Y	-0-		17
04	311 N	311 -0-	-0-	-0-	-0-	70 1	241 2	Y	-0-		17
05	547 N	547 -0-	-0-	-0-	-0-	138 1	409 2	Y	-0-		17
06	525 N	525 -0-	-0-	-0-	-0-	121 1	404 2	Y	-0-		17
07	666 N	666 -0-	-0-	-0-	-0-	132 1	534 2	Y	-0-		17
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											
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-
05	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2025											
HILCORP ENERGY COMPANY 386310											
QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12802 - 12890											
02	8120 X	7051 -0-	-1069	-0-	-0-	280 1	6464 2	N	279	367 1	107
03	8990 X	8074 -0-	-916	-0-	-0-	307 9	7475 2	N	263	183 1	187
04	8700 X	7427 -0-	-1273	-0-	-0-	310 1	6812 2	N	286	181 1	292
05	8060 X	7896 -0-	-164	-0-	-0-	289 9	7282 2	N	276	365 1	203
06	7882 X	7882 -0-	-0-	-0-	-0-	300 1	7272 2	N	282	363 1	122
07	9780 X	9780 -0-	-0-	-0-	-0-	315 9	8971 2	N	326	358 1	90
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815											
QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316											
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
03	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
04	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
05	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
HANKAMER A-912				WELL #:	1	RRCID -> 263995		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 12497		PERF.11610 - 11670						
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
02	168 N	117	-0-	-51	-0-			79 1	38 2	N		-0-						140
03	155 N	151	-0-	-4	-0-			83 1	43 2	N		23						163
								25 9										
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N		-0-						163
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N		-0-	138	1				25
*06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N		-0-						25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						25

BOGGY BAYOU AMRWR, LLC LEWIS "8"					10148 001 102699	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
WELL #:					8	RRCID -> 145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6207	- 6211
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)				10148 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
AMRWR, LLC				102699					
HAWKINS RANCH				WELL #:	4	RRCID -> 191874	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 6037 - 6103
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONUS (4800)										10509 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: WHARTON			
MOSAIC OIL LLC										589978							
SCHOENFELD, TED										WELL #: 1				RRCID -> 158752			
										COMPL. DATE 05/02/1996				TOTAL DEPTH 5475			
										PERF. 4742 - 4764							
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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

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							
02		658 X	658	-0-	-0-	-0-	11	1	630	2	Y	15			188		
							17	9									
03		449 X	449	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	1			189		
							1	9									
04		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	2	Y	-0-			189		
05		1333 X	185	-0-	-1148	-0-	11	1	174	2	Y	-0-			189		
06		720 X	11	-0-	-709	-0-	11	1			Y	-0-			189		
07		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	2	Y	-0-			256		

WINTERMANN										WELL #: 7				RRCID -> 201733			
										COMPL. DATE 08/14/2004				TOTAL DEPTH 12755			
										PERF.12126 - 12670							
02		382 N	28	-0-	-354	-0-	12	1	16	2	Y	-0-			10		
03		3100 N	3683	-0-	583	-0-	12	1	3500	2	Y	155	160	1	5		
							171	9									
04		1080 X	53	-0-	-1027	-0-	12	1	41	2	Y	-0-			5		
05		1116 X	21	-0-	-1095	-0-	12	1	9	2	Y	-0-			5		
06		1080 X	12	-0-	-1068	-0-	12	1			Y	-0-			5		
07		1116 X	54	-0-	-1062	-0-	13	1	41	2	Y	-0-			86		

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							
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-		
03		155 N	106	-0-	-49	-0-	6	1	98	2	Y	2	1	1	1		
							2	9									
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	1	1	1	1		
							1	9									
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1		
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	1	1	1	1		
							1	9									
07		155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-	1	1	-0-		

KRENEK										WELL #: 1T				RRCID -> 119425			
										COMPL. DATE 02/23/2013				TOTAL DEPTH 7906			
										PERF. 7472 - 7486							
02		1092 #	643	-0-	-449	-0-	39	1	597	2	Y	6	9	1	5		
							7	9									
03		1023 #	343	-0-	-680	-0-	21	1	319	2	Y	3	5	1	3		
							3	9									
04		1260 #	722	-0-	-538	-0-	49	1	666	2	Y	6	4	1	5		
							7	9									
05		1302 #	262	-0-	-1040	-0-	14	1	248	2	Y	-0-			5		
06		1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	76	1	1311	2	Y	9	6	1	8		
							10	9									
07		744 #	524	-0-	-220	-0-	523	2	1	9	Y	1	8	1	1		

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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				
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	3	1	2	2	Y	-0-						3
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	3	1				-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-						-0-
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	3	1	2	2	Y	-0-						-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	1			Y	-0-						-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	Y	-0-						3

WINTERMANN				WELL #:		7	RRCID ->	201025	COMPL. DATE		11/22/2003	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12660 - 12670				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WINTERMANN				WELL #:		8	RRCID ->	201219	COMPL. DATE		01/21/2012	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12509 - 12673				
02	140	N	36	-0-	-104	-0-	11	1	17	2	Y	7						375
							8	9										
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	1						376
							1	9										
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	11	1	41	2	Y	-0-						376
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	11	1	9	2	Y	-0-						376
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	1			Y	-0-						376
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	14	1	41	2	Y	-0-						213

BONUS, S.E. (FRI0 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				
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-						-0-
07	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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
PITTS, ANIELA			WELL #: 7	RRCID -> 202777	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3728 -	3735
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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
KRUEGER			WELL #: 15	RRCID -> 204743	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH 5470	PERF. 3318 -	3322
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BONUS, S. E. (FRIO 4600)			10518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
PITTS, ANIELA			WELL #: 5 C	RRCID -> 117721	COMPL. DATE 07/22/1985	TOTAL DEPTH 7816	PERF. 4615 -	4620
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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
KRUEGER			WELL #: 1	RRCID -> 200107	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4902 -	4980
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HEYNE			WELL #: 2	RRCID -> 263605	COMPL. DATE 06/28/2011	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 4665 -	7328
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
ROCKING 'M'				WELL #: 3		RRCID -> 265697		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 7009 - 7131					
02	700 N	470	-0-	-230	-0-		29	1	437	2	Y	4	1	1			4
03	186 N	20	-0-	-166	-0-		4	9									
04	180 N	90	-0-	-90	-0-		1	1	19	2	Y	-0-	4	1			-0-
							6	1	83	2	Y	1					1
							1	9									
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-					1
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-		31	1	527	2	Y	31	1	1			31
							34	9									
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-		537	2	2	9	Y	2	3	1	1	8	29
MAHALITC/HUNT				WELL #: 7		RRCID -> 286275		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7056 - 7076					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BONUS, S.E. (7400)				10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
KRUEGER				WELL #: 1		RRCID -> 103887		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7380 - 7398					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KRUEGER				WELL #: 3		RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7396 - 7412					
02	448 N	445	-0-	-3	-0-		27	1	415	2	Y	3	3	1			3
03	527 N	423	-0-	-104	-0-		26	1	394	2	Y	3	3	1			3
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-		32	1	435	2	Y	4	4	1			3
05	496 N	219	-0-	-277	-0-		4	9									
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-		11	1	207	2	Y	1					4
							1	9									
07	496 N	204	-0-	-292	-0-		26	1	450	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
							204	2			Y	-0-	3	1			-0-
MAHALITC				WELL #: 1 C		RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7364 - 7384					
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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PITTS, ANIELA		WELL #:		5 T	RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7386 - 7402			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7408 - 7425			
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	1	1		1
						1	9							
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	14	1	213	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			1
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-	1	1	-0-

KRENEK		WELL #:		1 C	RRCID -> 118962		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7370 - 7390			
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 119919		COMPL. DATE 01/01/1986		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7399 - 7419			
02	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242374		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7182 - 7440			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONUS, SW. (VICKSBURG) HILCORP ENERGY COMPANY BONUS SWD													10519 500 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #: 1													RRCID -> 180800		COMPL. DATE 06/01/2005				TOTAL DEPTH 5320		PERF. 4401 - 4920					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				NO RPT							-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				NO RPT							-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				NO RPT							-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				NO RPT							-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				NO RPT							-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				NO RPT							-0-		
BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY MAHALITC/HUNT													10519 750 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
WELL #: 2													RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007				TOTAL DEPTH 13506		PERF.11446 - 12460					
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	5082	2	N	93	40	1								227		
									102	9																
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	4025	2	N	65	40	1								252		
									72	9																
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	5092	2	N	76	217	1								111		
									84	9																
05	3999	X	2526	-0-	-1473	-0-	-0-	-0-	130	1	2379	2	N	15										126		
									17	9																
06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	6637	2	N	83	43	1								166		
									91	9																
07	3999	X	2987	-0-	-1012	-0-	-0-	-0-	2954	2	33	9	N	30	39	1		22	8					135		
MAHALITC/HUNT													WELL #: 4		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004				TOTAL DEPTH 13506		PERF.11421 - 12537			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										103		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										103		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										103		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										103		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										103		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										103		
MAHALITC/HUNT													WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000				TOTAL DEPTH 12800		PERF.11449 - 12341			
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	2	1	1								27		
									2	9																
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-	1	1								26		
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	1	1	1								26		
									1	9																
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					N	-0-										26		
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	2	1	1								27		
									2	9																
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	1	1		1	8					25		
MAHALITC/HUNT													WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004				TOTAL DEPTH 13020		PERF.11511 - 11621			
02	924	N	759	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	44	1	667	2	N	44	7	1								198		
									48	9																
03	992	N	730	-0-	-262	-0-	-0-	-0-	44	1	667	2	N	17	5	1								210		
									19	9																
04	960	N	789	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	50	1	683	2	N	51	6	1								255		
									56	9																
05	837	N	467	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	N	18	181	1								92		
									20	9																
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	N	26	6	1								112		
									29	9																
07	806	N	485	-0-	-321	-0-	-0-	-0-	451	2	34	9	N	31	4	1		30	8					109		

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY MAHALITC/HUNT			//CONT.// 10519 750 386310 WELL #:			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
			//CONT.//			RRCID -> 178585			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537						
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	1	RRCID -> 179869	COMPL. DATE 11/09/2009	TOTAL DEPTH 12780	PERF.11485 - 12506									
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	7 1	110 2	Y	1	1 1								6
						1 9												
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	14 1	205 2	Y	2	1 1								7
						2 9												
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	11 1	144 2	Y	1	2 1								6
						1 9												
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-								6
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18 1	316 2	Y	2	1 1								7
						2 9												
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	104 2	1 9	Y	1	2 1	6 8							-0-
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	2	RRCID -> 180229	COMPL. DATE 11/02/2000	TOTAL DEPTH 13065	PERF.11574 - 12527									
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	6 1	90 2	Y	2	1 1								29
						2 9												
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	11 1	166 2	Y	5	1 1								33
						6 9												
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	136 2	Y	5	2 1								36
						6 9												
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-								36
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18 1	304 2	Y	12	1 1								47
						13 9												
07	155 N	73	-0-	-82	-0-	71 2	2 9	Y	2	2 1	2 8							45
ANDERSON				WELL #:	4	RRCID -> 180390	COMPL. DATE 11/04/2000	TOTAL DEPTH 14347	PERF.11783 - 13363									
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	182 1	2773 2	Y	88	84 1								81
						97 9												
03	2976 X	1307	-0-	-1669	-0-	77 1	1161 2	Y	63	22 1								122
						69 9												
04	2880 X	2519	-0-	-361	-0-	166 1	2268 2	Y	77	130 1								69
						85 9												
05	2976 X	1081	-0-	-1895	-0-	53 1	974 2	Y	49									118
						54 9												
06	2880 X	2360	-0-	-520	-0-	126 1	2156 2	Y	71	131 1								58
						78 9												
07	2976 X	1268	-0-	-1708	-0-	1239 2	29 9	Y	26	13 1	19 8							52
ANDERSON				WELL #:	6	RRCID -> 180715	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH 13610	PERF.11546 - 13470									
02	3108 X	2734	-0-	-374	-0-	162 1	2467 2	Y	95	200 1								95
						105 9												
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	179 1	2712 2	Y	55	20 1								130
						61 9												
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	199 1	2726 2	Y	121	26 1								225
						133 9												
05	2852 X	1553	-0-	-1299	-0-	78 1	1429 2	Y	42									267
						46 9												
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	182 1	3127 2	Y	95	201 1								161
						105 9												
07	2852 X	1940	-0-	-912	-0-	1865 2	75 9	Y	68	19 1	20 8							190

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY SCHLUTER-JANSSEN			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
					RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11540 - 12596			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
02	476 X	331	-0-	-145	-0-	20 1 8 9	303 2	Y	7	3 1			66	
03	465 N	377	-0-	-88	-0-	22 1 14 9	341 2	Y	13	2 1			77	
04	510 N	355	-0-	-155	-0-	23 1 13 9	319 2	Y	12	3 1			86	
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	33 1 9 9	606 2	Y	8				94	
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	13 1 74 9	223 2	Y	67	4 1			157	
07	372 N	159	-0-	-213	-0-	152 2	7 9	Y	6	1 1	12 8		150	
DUNCAN "A"			WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 13555		PERF.10922 - 12478			
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	354 2	Y	3	4 1			41	
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	351 2	Y	3	3 1			41	
04	510 N	375	-0-	-135	-0-	25 1 3 9	347 2	Y	3	3 1			41	
05	434 N	160	-0-	-274	-0-	8 1	152 2	Y	-0-				41	
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20 1 3 9	342 2	Y	3	3 1			41	
07	403 N	219	-0-	-184	-0-	219 2		Y	-0-	2 1			39	
ANDERSON			WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13343 - 13403			
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	124 1 70 9	1893 2	Y	64	64 1			60	
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	132 1 66 9	2002 2	Y	60	15 1			105	
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	162 1 106 9	2218 2	Y	96	122 1			79	
05	1271 N	931	-0-	-340	-0-	47 1 25 9	859 2	Y	23				102	
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	124 1 68 9	2130 2	Y	62	113 1			51	
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1259 2	31 9	Y	28	13 1	15 8		51	
SCHLUTER-JANSSEN			WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12217		PERF.11706 - 12165			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
ROCKING "M"			WELL #: 1		RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10466 - 12548			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5				5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5	

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
			RRCID -> 183527			COMPL. DATE 05/02/2000				TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533 - 12588						
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
02	364 N	357	-0-	-7	-0-			20 33	1 9	304	2	Y	30	124	1			30
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-			19 24	1 9	286	2	Y	22	2	1			50
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-			22 26	1 9	302	2	Y	24	3	1			71
05	310 N	126	-0-	-184	-0-			6 10	1 9	110	2	Y	9					80
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-			19 19	1 9	334	2	Y	17	2	1			95
07	310 N	217	-0-	-93	-0-			195	2	22	9	Y	20	2	1			113
ROCKING "M"			WELL #: 4			RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006				TOTAL DEPTH 12800		PERF.11518 - 11552				
02	1036 N	99	-0-	-937	-0-			6 1	1 9	92	2	Y	1	114	1			13
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-			6 1	1 9	93	2	Y	1	1	1			13
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-			6 1	1 9	85	2	Y	1	1	1			13
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-					13
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-			10 4	1 9	178	2	Y	4	1	1			16
07	93 N	66	-0-	-27	-0-			66	2			Y	-0-	1	1	2	8	13
KRUEGER			WELL #: 8			RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001				TOTAL DEPTH 12800		PERF.11500 - 12570				
02	168 N	131	-0-	-37	-0-			8 1	1 9	122	2	Y	1	1	1			1
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-			10 1	1 9	152	2	Y	1	1	1			1
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-			9 1	1 9	119	2	Y	1	1	1			1
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					1
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-			18 2	1 9	301	2	Y	2	1	1			2
07	124 N	74	-0-	-50	-0-			74	2			Y	-0-	2	1			-0-
DUNCAN "A"			WELL #: 7			RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002				TOTAL DEPTH 12800		PERF.10473 - 10543				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
ANDERSON			WELL #: 7			RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004				TOTAL DEPTH 13600		PERF.11538 - 13381				
02	3220 X	2568	-0-	-652	-0-			152 99	1 9	2317	2	Y	90	85	1			99
03	3348 X	3094	-0-	-254	-0-			187 77	1 9	2830	2	Y	70	19	1			150
04	3240 X	2932	-0-	-308	-0-			189 162	1 9	2581	2	Y	147	164	1			133
05	3100 X	1541	-0-	-1559	-0-			78 36	1 9	1427	2	Y	33					166
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-			176 111	1 9	3017	2	Y	101	172	1			95
07	3100 X	1924	-0-	-1176	-0-			1846	2	78	9	Y	71	18	1	47	8	101

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY KRUEGER			//CONT.// 10519 750 386310 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
					RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 13475		PERF.11455 - 13372							
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
02	924 X	598	-0-		-326		-0-	36	14	1	9	548	2	Y	13	79	1	24
03	828 N	828	-0-		-0-		-0-	51	10	1	9	767	2	Y	9	4	1	29
04	749 N	749	-0-		-0-		-0-	51	7	1	9	691	2	Y	6	7	1	28
05	651 N	425	-0-		-226		-0-	21	11	1	9	393	2	Y	10			38
06	810 N	681	-0-		-129		-0-	37	1	1	9	635	2	Y	8	6	1	40
07	775 N	427	-0-		-348		-0-	427	9	9	2		Y	-0-		33	1	7
KRUEGER					WELL #:	9	RRCID -> 187438	COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515		PERF.10440 - 10998						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
KRUEGER					WELL #:	10	RRCID -> 189059	COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627		PERF.11560 - 12951						
02	1092 X	900	-0-		-192		-0-	53	42	1	9	805	2	Y	38	112	1	58
03	1105 N	1105	-0-		-0-		-0-	65	57	1	9	983	2	Y	52	7	1	103
04	979 N	979	-0-		-0-		-0-	63	52	1	9	864	2	Y	47	9	1	141
05	992 N	638	-0-		-354		-0-	32	14	1	9	592	2	Y	13			154
06	1098 N	1098	-0-		-0-		-0-	58	46	1	9	994	2	Y	42	8	1	188
07	1023 N	542	-0-		-481		-0-	518		2		24	9	Y	22	152	1	58
MAHALITC/HUNT					WELL #:	9	RRCID -> 193087	COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12068						
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
TMR EXPLORATION, INC. OBENHAUS GAS UNIT					834097 WELL #:	2	RRCID -> 171196	COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10380 - 11640						
02	99 N	99	-0-		-0-		-0-	5	7	1	9	87	2	N	6	9	1	27
03	104 N	104	-0-		-0-		-0-	6	12	1	9	86	2	N	11	11	1	27
04	96 N	96	-0-		-0-		-0-	5	8	1	9	83	2	N	7	10	1	24
05	94 N	94	-0-		-0-		-0-	5	4	1	9	85	2	N	4			28
06	67 N	67	-0-		-0-		-0-	4	11	1	9	52	2	N	10			38
07	62 N	-0-	-0-		-62		-0-					N	-0-					38

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//			10519 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.			//CONT.//			834097											
SCHWEINLE			WELL #:			1	RRCID -> 175518			COMPL. DATE 11/14/1999			TOTAL DEPTH 12541		PERF.11528 - 11839		
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
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-		14	1	225	2	N	-0-				26
03	279	N	199	-0-	-80	-0-		12	1	187	2	N	-0-				26
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-		16	1	240	2	N	-0-				26
05	279	N	74	-0-	-205	-0-		4	1	70	2	N	-0-				26
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-		17	1	236	2	N	-0-				26
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					26

GLAZE GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 177312			COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 13211		PERF.11470 - 12574		
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-		227	1	3754	2	N	60	205	1		77
								66	9								
03	3720	X	3265	-0-	-455	-0-		200	1	3043	2	N	20	22	1		75
								22	9								
04	3600	X	2021	-0-	-1579	-0-		123	1	1853	2	N	41	15	1		101
								45	9								
05	3720	X	344	-0-	-3376	-0-		18	1	326	2	N	-0-				101
06	3600	X	969	-0-	-2631	-0-		65	1	904	2	N	-0-				101
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	1	4	1			98

GLAZE GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 178111			COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 13500		PERF.10314 - 11766		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SCHWEINLE			WELL #:			3	RRCID -> 178539			COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 13560		PERF.10338 - 10560		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWEINLE			WELL #:			2	RRCID -> 179671			COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 14625		PERF.11081 - 12856		
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-		11	1	185	2	N	-0-				36
03	217	N	200	-0-	-17	-0-		12	1	188	2	N	-0-				36
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-		16	1	237	2	N	-0-				36
05	217	N	95	-0-	-122	-0-		5	1	90	2	N	-0-				36
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-		14	1	193	2	N	-0-				36
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					36

REYNOLDS "B"			WELL #:			9	RRCID -> 179769			COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 15100		PERF.10388 - 10444		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097 WELL #:			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
						RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 13338		PERF.11560 - 12650					
M O	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
02	1736 N	924	-0-		-812	-0-		50 45	1 9	829	2	N	41	17	1		192
03	1984 N	718	-0-		-1266	-0-		44	1	674	2	N	-0-				192
04	1170 N	748	-0-		-422	-0-		47	1	701	2	N	-0-				192
05	1023 N	225	-0-		-798	-0-		12	1	213	2	N	-0-	148	1		44
06	925 N	925	-0-		-0-	-0-		62	1	863	2	N	-0-				44
07	775 N	-0-	-0-		-775	-0-						N	-0-				44
SCHWEINLE			WELL #:			4	RRCID -> 180455	COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.10654 - 12094					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-				15
SCHWEINLE			WELL #:			6	RRCID -> 180825	COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 13148		PERF.11452 - 12560					
02	2240 N	2197	-0-		-43	-0-		122 58	1 9	2017	2	N	53	21	1		332
03	2511 N	1889	-0-		-622	-0-		105 189	1 9	1595	2	N	172	190	1		314
04	2250 N	2166	-0-		-84	-0-		135 6	1 9	2025	2	N	5	26	1		293
05	2418 N	1708	-0-		-710	-0-		90 23	1 9	1595	2	N	21	67	1		247
06	2131 N	2131	-0-		-0-	-0-		140 28	1 9	1963	2	N	25				272
07	2232 N	-0-	-0-		-2232	-0-						N	9	71	1		210
KRENEK GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 182017	COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10242 - 11810					
02	1375 N	1375	-0-		-0-	-0-		76 45	1 9	1254	2	N	41	14	1		70
03	1195 N	1195	-0-		-0-	-0-		73 18	1 9	1104	2	N	16	17	1		69
04	1569 N	1569	-0-		-0-	-0-		94 63	1 9	1412	2	N	57	15	1		111
05	1519 N	676	-0-		-843	-0-		35 21	1 9	620	2	N	19				130
06	1528 N	1528	-0-		-0-	-0-		101 15	1 9	1412	2	N	14				144
07	1612 N	-0-	-0-		-1612	-0-						N	8	40	1		112
ROCKING M LAND & CATTLE "B"			WELL #:			1	RRCID -> 183676	COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10424 - 13294					
02	56 N	-0-	-0-		-56	-0-						Y	-0-				15
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				15
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				15
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				15
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				15
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				15

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"														CNTY: WHARTON			
//CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 834097																	
WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840																	
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	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772																	
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400																	
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598																	
02	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	410 1	6771 2	N	77	214 1						93	
03	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	85 9	5622 2	N	37	39 1						91	
04	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	370 1	6997 2	N	62	47 1						106	
05	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	41 9	2278 2	N	115	172 1						49	
06	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	466 1	6964 2	N	111							160	
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	68 9			9	66 1						103	

LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664																	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994																	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. KRENEK-HEYNE GAS UNIT													CMTY: WHARTON															
//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 184705													COMPL. DATE 03/12/2005				TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292											
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								
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			370	2			N	-0-					132								
03	372 N	184	-0-	-0-	-188	-0-	-0-			184	2			N	-0-					132								
04	300 N	277	-0-	-0-	-23	-0-	-0-			277	2			N	-0-					132								
05	403 N	298	-0-	-0-	-105	-0-	-0-			298	2			N	-0-					132								
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			255	2			N	-0-					132								
07	279 N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-	-0-							N	-0-					132								
SCHWEINLE													WELL #: 8				RRCID -> 185211				COMPL. DATE 09/14/2001				TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43								
07	14B2 EXT	-0-	-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			
02	196 N	-0-	-0-	-0-	-196	-0-	-0-							Y	-0-					1								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1								
GLAZE GAS UNIT													WELL #: 4				RRCID -> 204143				COMPL. DATE 06/30/2004				TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924			
02	168 N	160	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			9	1	151	2	N	-0-					22								
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	155	2	N	-0-					22								
04	210 N	193	-0-	-0-	-17	-0-	-0-			12	1	181	2	N	-0-					22								
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16	1	292	2	N	-0-					22								
06	150 N	111	-0-	-0-	-39	-0-	-0-			7	1	104	2	N	-0-					22								
07	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-							N	-0-					22								
SCHWEINLE													WELL #: 10				RRCID -> 218336				COMPL. DATE 12/22/2005				TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422			
02	1484 N	1408	-0-	-0-	-76	-0-	-0-			80	1	1328	2	N	-0-					108								
03	1674 N	1512	-0-	-0-	-162	-0-	-0-			93	1	1417	2	N	-0-					109								
										2	9																	
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			110	1	1652	2	N	-0-					109								
05	1550 N	1158	-0-	-0-	-392	-0-	-0-			59	1	1043	2	N	-0-					31								
										56	9																	
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			129	1	1809	2	N	-0-					31								
07	1829 N	-0-	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-							N	-0-					31								
SCHWEINLE													WELL #: 9				RRCID -> 220011				COMPL. DATE 06/22/2005				TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374			
02	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			311	1	5143	2	N	96	224	1			76								
										106	9																	
03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			298	1	4522	2	N	73	68	1			81								
										80	9																	
04	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			369	1	5545	2	N	225	235	1			71								
										248	9																	
05	4619 X	2584	-0-	-0-	-2035	-0-	-0-			136	1	2400	2	N	44	42	1			73								
										48	9																	
06	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			396	1	5531	2	N	150					223								
										165	9																	
07	4619 X	-0-	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-							N	8	188	1			43								

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
SCHWEINLE		WELL #:		11	RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13552		PERF.11547 - 13442	
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
02	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	295 1	4867 2	N	61	23 1		105
03	6386 X	4543	-0-	-1843	-0-	280 1	4259 2	N	4	6 1		103
04	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	500 1	7512 2	N	3	2 1		104
05	6386 X	4185	-0-	-2201	-0-	222 1	3923 2	N	36	107 1		33
06	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	394 1	5510 2	N	-0-			33
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-			33
BOWMORE (COOK MOUNTAIN)				10943 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688								
DYBALA G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13297 - 13310	
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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2024												
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)				11252 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
H.E.R. OPERATING, LLC				340442								
SEBASTIAN		WELL #:		1	RRCID -> 266051		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8766		PERF. 8298 - 8308	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
SEBASTIAN		WELL #:		2D	RRCID -> 284508		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3916 - 3926	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
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-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 440L			WELL #: A 1	RRCID -> 160345	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8485 - 8502	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
GULF E&P LTD			338072					
BRAZOS BLOCK 478L			WELL #: 2	RRCID -> 219438	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 7990 - 8000	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2)			11667 205	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 440-L			WELL #: A 2	RRCID -> 137926	COMPL. DATE 02/01/1993	TOTAL DEPTH 8591	PERF. 7568 - 7602	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)			11667 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
440-L UNIT			WELL #: B 1	RRCID -> 126332	COMPL. DATE 12/13/1987	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 7351 - 7360	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1)			11667 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 440-L			WELL #: 1G	RRCID -> 119920	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7486 - 7495	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950)				11667 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440-L UNIT				WELL #: A 5	RRCID -> 156949	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8250	-	8257
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)				11667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440 L UNIT				WELL #: 4022 L	RRCID -> 040895	COMPL. DATE 09/19/1974	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7515	-	7528
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
440-L UNIT				WELL #: K 1	RRCID -> 149955	COMPL. DATE 04/09/1994	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 8502	-	8525
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
440-L UNIT				WELL #: I 1	RRCID -> 150318	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 7818	PERF. 7656	-	7680
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
BRAZOS BLOCK 478-L				WELL #: 2	RRCID -> 179676	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 8252	-	8285
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)				11667 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440-L UNIT				WELL #: B 1	RRCID -> 119572	COMPL. DATE 11/04/1985	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 7549	-	7552
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 440-L														
11667 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 130342 WELL #: 3 C RRCID -> 119910 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7209 - 8021														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT														
11667 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 130342 WELL #: 4023 RRCID -> 157582 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 6946 - 6968														
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT														
11667 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 130342 WELL #: K 1 RRCID -> 169862 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7337 - 7359														
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
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT				1
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT				1
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT				1
BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440L UNIT														
11667 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 130342 WELL #: 4012 RRCID -> 218420 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7750 - 7770														
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
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT														
11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA 130342 WELL #: 4012 RRCID -> 040826 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7970 - 8010														
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
440 L UNIT (NW)														
WELL #: 4022 U RRCID -> 061034 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A														
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)														CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.															
440-L UNIT															
WELL #: 1F RRCID -> 123867 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
440-L UNIT															
WELL #: 4021 RRCID -> 132767 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207															
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
440-L UNIT															
WELL #: J 1 RRCID -> 141549 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403															
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
440-L UNIT															
WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532															
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
440L UNIT															
WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362															
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)														CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.															
STATE TRACT 446 L-NW															
WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040															
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L-NW															11681 142 130342 WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962					ONE WELL CNTY: MATAGORDA				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446-L NW															11681 284 130342 WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555					ONE WELL CNTY: MATAGORDA				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L N.W.															11681 300 130342 WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669					ONE WELL CNTY: MATAGORDA				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. S. L. 57656															11681 330 130342 WELL #: 4 L RRCID -> 124273 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709					ONE WELL CNTY: MATAGORDA				
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-						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./															11681 426 130342 WELL #: 4 U RRCID -> 040874 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7196					ONE WELL CNTY: MATAGORDA				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
STATE TRACT 446L N. W.															WELL #: 6 U RRCID -> 041036 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L-NW													CNTY: MATAGORDA														
													//CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
													//CONT.// 130342														
													WELL #: 8L			RRCID -> 118469			COMPL. DATE 09/22/1985			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8721 - 8731		
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						
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-						
05	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
06	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
07	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						

STATE TRACT 446-L (NW)													WELL #: 9			RRCID -> 118954			COMPL. DATE 10/06/1985			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7839 - 7909		

02	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
03	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
04	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
05	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
06	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
07	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./													11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL			CNTY: MATAGORDA											
													130342														
													WELL #: 2 U			RRCID -> 040885			COMPL. DATE 10/14/1966			TOTAL DEPTH 8033			PERF. 6954 - 6987		

02	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
03	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
04	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
05	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
06	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
07	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./													11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL			CNTY: MATAGORDA											
													130342														
													WELL #: 6 L			RRCID -> 041037			COMPL. DATE 12/29/1966			TOTAL DEPTH 8618			PERF. 8270 - 8293		

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-						
05	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
06	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
07	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						

STATE TRACT 446/NW													WELL #: 7 L			RRCID -> 078399			COMPL. DATE 04/14/1977			TOTAL DEPTH 8812			PERF. 8226 - 8276		

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-						
05	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
06	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
07	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./													11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL			CNTY: MATAGORDA											
													130342														
													WELL #: 2 L			RRCID -> 040909			COMPL. DATE 10/14/1966			TOTAL DEPTH 8033			PERF. 7476 - 7529		

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-						
05	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
06	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
07	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) ANATEXAS OFFSHORE, INC. STATE LEASE 103229			11692 200 020599		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
WELL #:			1	L	RRCID -> 235779	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7403	PERF. 7250 - 7310						
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
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-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. BRAZOS BLOCK 479-L			11694 537 130342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
WELL #:			2		RRCID -> 162016	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 8233	PERF. 7508 - 7542						
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROOKSHIRE GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION STATE LEASE			12306 001 301287		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER					
WELL #:			2		RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 1674 - 1756						
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STATE LEASE M-100802			WELL #:		3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 2282	PERF. 1703 - 1707					
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JR RESOURCES, INC. LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE			427770		WELL #:		2	RRCID -> 127512	COMPL. DATE 06/16/1988	TOTAL DEPTH 3012	PERF. 1891 - 1897			
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NUPOWER ENERGY, LLC GARRETT-COLE			616818		WELL #:		4	RRCID -> 194193	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 1662 - 1676			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
STOWE		WELL #:		2	RRCID -> 186936	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF. 1029 - 1033			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STOWE		WELL #:		1	RRCID -> 188225	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 1184 - 1200			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID -> 211942	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 589 - 592			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922										
LITMAN		WELL #:		5	RRCID -> 182311	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1975 - 1995			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KOOMEY		WELL #:		1	RRCID -> 193890	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF. 527 - 537			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KOOMEY		WELL #:		6	RRCID -> 209011	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 1114 - 1117			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

84 ENERGY LLC KURATI						856467												
			WELL #:			2W	RRCID -> 178879			COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2538 - 2768					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CHICHA						WELL #:	1	RRCID -> 178882			COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2742 - 2784				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KURATI						WELL #:	6	RRCID -> 179427			COMPL. DATE 07/15/2000			TOTAL DEPTH 3624 PERF. 2043 - 2048				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WEIDO						WELL #:	6	RRCID -> 181164			COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1062 - 1064				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KURATI						WELL #:	10R	RRCID -> 182312			COMPL. DATE 01/30/2001			TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2293 - 2298				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BROOKSHIRE 84 ENERGY LLC SWEENEY			//CONT.// 12306 001 //CONT.// 856467			ASSOCIATED			49B			CNTY: WALLER								
			WELL #:			3	RRCID -> 182411			COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 3360			PERF. 2305 - 2314				
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PATTISON			WELL #:			1	RRCID -> 189177			COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 3120			PERF. 2026 - 2030				
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-	
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WANDER, V. E.			WELL #:			2	RRCID -> 200385			COMPL. DATE 07/08/2018			TOTAL DEPTH 3571			PERF. 3455 - 3571				
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-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WEIDO			WELL #:			12	RRCID -> 207706			COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 3578			PERF. 1487 - 1490				
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-	
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PORTANOVA "A"			WELL #:			17	RRCID -> 208031			COMPL. DATE 01/09/2005			TOTAL DEPTH 3291			PERF. 2888 - 2900				
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-	
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER				
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467									
WEIDO		WELL #:		11	RRCID -> 208288		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 3609		PERF. 3160 - 3520		
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
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-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BOSTICK, DAN ESTATE				WELL #:		2	RRCID -> 235494		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1862 - 1880		
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-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WILPITZ HEIRS				WELL #:		11	RRCID -> 242441		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2130 - 2146		
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BROOKSHIRE (6800 SAND)				12306 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
WALTER OIL & GAS CORPORATION				895237									
MORGAN				WELL #:		1	RRCID -> 295852		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6836 - 6873		
02	52640 X	48284	-0-	-4356	-0-	47992 3	292 9	N	265	358 1		97	
*03	58280 X	47761	-0-	-10519	-0-	395 1	46694 3	N	611	536 1		172	
						672 9							
*04	56400 X	30272	-0-	-26128	-0-	247 1	29265 3	N	691	718 1		145	
						760 9							
*05	58280 X	13183	-0-	-45097	-0-	105 1	12414 3	N	604	534 1		215	
						664 9							
*06	54930 X	-0-	-0-	-54930	-0-			N	-0-			215	
*07	53444 X	-0-	-0-	-53444	-0-			N	-0-			215	
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)				12314 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244									
MCCORMICK				WELL #:		13	RRCID -> 185064		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2959 - 2969		
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-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MCCORMICK				WELL #:		24	RRCID -> 188113		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268		
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-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRUCE ROY (YEGUA) CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. RASMUSSEN				12599 700 120479 WELL #:	1	RRCID -> 157722	CAPACITY				CNTY: WHARTON							
				COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL	DEPTH	7820	PERF.	7685	-	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					29
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	-0-					29
KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN				453170 WELL #:	1 R	RRCID -> 171407	CAPACITY				CNTY: WHARTON							
				COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL	DEPTH	7825	PERF.	7702	-	7716						
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	400 12	1 9	1148	2	N	11					252
03	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	-0-	520 22	1 9	1643	2	N	20					272
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	440 6	1 9	1297	2	N	5	163	1			114
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	540 11	1 9	1696	2	N	10					124
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	600 2	1 9	1904	2	N	2					126
07	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	-0-	380 26	1 9	1191	2	N	24					150
WAGNER OIL COMPANY RASMUSSEN				891175 WELL #:	1	RRCID -> 132300	CAPACITY				CNTY: WHARTON							
				COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL	DEPTH	7957	PERF.	7693	-	7720						
02	3892	X	550	-0-	-3342	-0-	-0-	33 10	1 9	507	3	Y	9					81
03	4309	X	4207	-0-	-102	-0-	-0-	223 53	1 9	3931	3	Y	48					129
04	4170	X	3462	-0-	-708	-0-	-0-	190 46	1 9	3226	3	Y	42					171
05	1891	X	1681	-0-	-210	-0-	-0-	163 29	1 9	1489	3	Y	26					197
06	4080	X	3048	-0-	-1032	-0-	-0-	673 31	1 9	2344	3	Y	28	177	1			48
07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	-0-	535 42	1 9	4858	3	Y	38					86
RASMUSSEN				WELL #:	2	RRCID -> 235539	CAPACITY				CNTY: WHARTON							
				COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL	DEPTH	7912	PERF.	7352	-	7735						
02	280	N	6	-0-	-274	-0-	-0-	6 10	3 9			Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	49 29	1 1	870	3	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	29 36	1 1	495	3	Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	36 29	1 9	325	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	57 42	1 9	514	3	Y	-0-					-0-
BUCK SNAG (FRIO 3800) EVEREST RESOURCE COMPANY ARABIAN				12893 225 252057 WELL #:	1	RRCID -> 231765	CAPACITY				CNTY: COLORADO							
				COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL	DEPTH	4771	PERF.	3831	-	3837						
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKEYE, NORTH (9200)										12909 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC										101415									
DAWDY										WELL #:		1RE	RRCID -> 242416	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 9613	PERF. 9492	-	9498	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BUCKEYE, WEST (7900)										12915 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170									
KRIEGER, ROUTH										WELL #:		1	RRCID -> 169889	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 3452	-	3472	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BUCKS BAYOU (CIB-10)										12955 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC										868622									
LEWIS										WELL #:		2	RRCID -> 195669	COMPL. DATE 06/04/2003	TOTAL DEPTH 14750	PERF. 12184	-	12191	
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-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)										12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC										868622									
BADOUH, E. M. HEIRS										WELL #:		1	RRCID -> 177130	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 12332	-	12372	
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-					47	
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					47	
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2				Y	-0-					47	
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				Y	-0-					47	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					47	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					47	
BADOUH, E. M. HEIRS										WELL #:		2	RRCID -> 179728	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 12082	-	12403	
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-					46	
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					46	
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-					46	
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					46	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46	
LEWIS										WELL #:		1	RRCID -> 185153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13510	PERF. 12722	-	12839
02	3780	X	3446	-0-	-334	-0-	3438	2	8	9	Y	7						61	
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4428	2	6	9	Y	5						66	
04	3900	X	3648	-0-	-252	-0-	3645	2	3	9	Y	3						69	
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-						69	
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT						69	
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT						69	

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)												CNTY: MATAGORDA									
TRI-C RESOURCES, LLC																					
BASS GU																					
WELL #: 1												RRCID -> 185846				COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12187 - 13058	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-			9 2		1 9	Y	1					67			
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-			10 2		1 9	Y	1					68			
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			Y	-0-					68			
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			Y	-0-					68			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					68			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					68			
BADOUH, E. M. HEIRS												WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105	
02		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-			1553 2			Y	-0-					139			
03		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-			1814 2			Y	-0-					139			
04		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-			1795 2			Y	-0-					139			
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-			1731 2			Y	-0-					139			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					139			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					139			
LEWIS												WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12966	
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-			9 2		2 9	Y	2					46			
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			Y	-0-					46			
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-			9 2		1 9	Y	1					47			
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			Y	-0-					47			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					47			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					47			
BASS GU												WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644		PERF.12800 - 13523	
02		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-			2114 2		8 9	Y	7					36			
03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-			1883 2		6 9	Y	5					41			
04		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-			1436 2		6 9	Y	5					46			
05		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-			2231 2			Y	-0-					46			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46			
BASS GU												WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 13398	
02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-			1448 2		3 9	Y	3					39			
03		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-			1848 2		6 9	Y	5					44			
04		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-			1766 2		7 9	Y	6					50			
05		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-			1740 2			Y	-0-					50			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50			
BASS GU												WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12798 - 13438	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
BASS GU												WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476		PERF.12284 - 12506	
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-			9 2		1 9	Y	1					58			
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-			10 2		1 9	Y	1					59			
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			Y	-0-					59			
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			Y	-0-					59			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59			

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
TRI-C RESOURCES, LLC		//CONT.//		868622	(-) UNDERAGE									
LEWIS		WELL #:		3	RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	104 2	4 9	Y	Y	4			51
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	Y	-0-			51
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	Y	1			52
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	Y	-0-			52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			52
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			52
BUNA, NORTH (YEGUA #4)				13287 415	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER					
H.E.R. OPERATING, LLC				340442										
RICHARDSON, HARDY				WELL #:	5	RRCID -> 154663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			227
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			227
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			227
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			227
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			227
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			227
RICHARDSON HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 280356		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			327
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			327
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			327
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			327
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			327
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			327
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)				13292 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
SHOCO PRODUCTION LLC				778196										
BP AMERICA A-17				WELL #:	1	RRCID -> 214789		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592				
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	Y	-0-			152
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	Y	-0-	23 1		129
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	7 1		122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	2	4 1		120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	6	11 1		115
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			115
BUNA, WEST (WILCOX)				13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818										
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 121029		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	175	-0-			N	N	12			359
03	175 X	-0-	-0-	-175	-0-	-0-			N	N	-0-			359
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			359
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			359
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			359
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			359
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS				WELL #:	1	RRCID -> 123984		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	399	-0-			Y	Y	-0-			44
03	399 N	-0-	-0-	-399	-0-	-0-			Y	Y	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			44
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	55 9	Y	Y	50			94
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	77 9	Y	Y	70			164

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.//		655818							
SANTA FE ENERGY		WELL #:		1	RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046		
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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	368			Y	-0-	228
03		368 N	-0-	-0-	-368	-0-			Y	-0-	228
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	228
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	228
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	228
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	228

ARCO FEE SEC. 83		WELL #:		1	RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	438			Y	-0-	45
03		438 N	-0-	-0-	-438	-0-			Y	-0-	45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45

ARCO FEE DIAMOND		WELL #:		2R	RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	459
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	459
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	459
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	459
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	459
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	459

ARCO FEE DIAMOND		WELL #:		4	RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050		
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARCO FEE SECTION 83		WELL #:		2	RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	421			Y	-0-	126
03		421 N	-0-	-0-	-421	-0-			Y	-0-	126
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	447			Y	-0-	238
03		447 N	-0-	-0-	-447	-0-			Y	-0-	238
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	238
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	238
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	238
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	238

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	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANKAMER ET AL			WELL #:		1		RRCID -> 118384		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11170 - 11184			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SHOCO PRODUCTION LLC					778196											
BP AMERICA A-38			WELL #:		2		RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11052 - 11130			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025																

SOUTHCOAST PRODUCTION INC					803257											
ARCO FEE SILSBEE			WELL #:		9		RRCID -> 132536		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 11835		PERF. 5398 - 5440			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNA, WEST (WILCOX)															CNTY: JASPER			
UNION GAS OPERATING COMPANY																		
BP FEE A-6																		
//CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY																		
WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612																		
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
02	1092 N	1038	-0-	-54	-0-			420 1	195 9	423 3	Y	177	178 1					184
03	1209 N	1192	-0-	-17	-0-			465 1	238 9	489 3	Y	216	347 1					53
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-			450 1	264 9	758 3	Y	240	176 1					117
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-			465 1	252 9	664 3	Y	229	192 1					154
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-			450 1	229 9	595 3	Y	208	178 1					184
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-			465 1	229 9	741 3	Y	208	180 1					212
BUNA, WEST (YEGUA)															CNTY: JASPER			
PERMIAN NATURAL RESOURCES																		
DIAMOND SWD																		
WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155																		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BUNA, WEST (14700)															CNTY: HARDIN			
SHOCO PRODUCTION LLC																		
BP AMERICA A-38																		
WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468																		
02	5040	4875	-0-	-165	-0-			4875 2				Y	-0-					153
03	5735 #	3446	-0-	-2289	-0-			3281 2		165 9	Y	150	210 1					93
04	5550 #	-0-	-0-	-5550	-0-						Y	-0-	60 1					33
05	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-						Y	119	37 1					115
06	5400 #	-0-	-0-	-5400	-0-						Y	172	102 1					185
07	5394 #	NO RPT	-0-	-5394	-0-						Y	NO RPT						185
BURGHER (FRIO 3300)															CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC																		
WEEKS ET AL																		
WELL #: 1 RRCID -> 169462 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317																		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8388				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8388				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8388				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8388				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8388				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8388				N	NO RPT					-0-
BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)															CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP																		
BAPTIST FOUNDATION																		
WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741																		
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-			571 2		95 9	N	86						139
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-			648 2		98 9	N	89	183 1					45
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-			712 2		116 9	N	105						150
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-			697 2		94 9	N	85	180 1					55
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-			559 2		96 9	N	87						142
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						142

BUYER (LOWER COOK MTN. 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KERR-MCGEE													14064 240 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
													WELL #:	2	RRCID ->	222830	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	14975	PERF.	13886 - 14027
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				
02	6552 X	5631	-0-	-921	-0-			290 1 535 9	4806 2	N		486	351 1				274					
03	6789 X	6031	-0-	-758	-0-			310 1 242 9	5479 2	N		220	180 1				314					
04	6510 X	6392	-0-	-118	-0-			300 1 374 9	5718 2	N		340	520 1				134					
05	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-			310 1 545 9	5624 2	N		495	355 1				274					
06	6030 X	4340	-0-	-1690	-0-			300 1 66 9	3974 2	N		60	165 1				169					
07	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N		NO RPT					169					
WAGNER OIL COMPANY KERR-MCGEE													891175 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
													WELL #:	3	RRCID ->	230364	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14809	PERF.	14596 - 14670
02	9296 X	8203	-0-	-1093	-0-			167 1 475 9	7561 3	N		432	549 1				100					
03	9641 X	9325	-0-	-316	-0-			155 1 551 9	8619 3	N		501	547 1				54					
04	8910 X	8751	-0-	-159	-0-			180 1 440 9	8131 3	N		400	183 1				271					
05	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-			155 1 473 9	8749 3	N		430	545 1				156					
06	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-			150 1 494 9	8493 3	N		449	540 1				65					
07	9331 X	8966	-0-	-365	-0-			155 1 523 9	8288 3	N		475	366 1				174					
CABALLO (PRAIRIE BELL) FLETCHER OPERATING, LLC CONNOR													14418 250 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
													WELL #:	1	RRCID ->	258195	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10772 - 10810
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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					131					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					131					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					131					
WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	259674	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11260 - 11278									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					96					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					96					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					96					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					96					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					96					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					96					
CONNOR				WELL #:	2	RRCID ->	263398	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	10798 - 10816									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					29					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					29					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					29					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					29					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					29					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					29					

CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.// 14418 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611							
WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444	
								PERF.10935 - 10953	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
JOE POTTER		WELL #: 1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500	
								PERF.10850 - 10875	
02	3360 X	2987	-0-	-373	-0-	342 1	2620 3	N 23	321
03	3720 X	3035	-0-	-685	-0-	25 9	2620 3	N 66	208
04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	73 9	4293 3	N 44	252
05	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	48 9	4298 3	N 52	304
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	460 1	4298 3	N 54	181
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	57 9	3910 3	N 21	202
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460							
GLASSCOCK E		WELL #: 1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300	
								PERF.10666 - 10672	
02	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5219 3	188 9	N 171	159
03	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5689 3	185 9	N 168	177
04	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	5857 3	354 9	N 322	173
05	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5731 3	202 9	N 184	184
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5434 3	224 9	N 204	388
*07	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5522 3	245 9	N 223	238
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC		848243							
SAMUEL, R. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180	
								PERF. 178 - 180	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)				14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
CHILDS				WELL #: 1	RRCID -> 283663	COMPL. DATE 06/16/2012	TOTAL DEPTH 7861	PERF. 7706	-	7828
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KIM				WELL #: 2	RRCID -> 284197	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7671	-	8008
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BOWERS, LORRAINE				WELL #: 1	RRCID -> 284259	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7890	-	8100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PIWONKA, M.				WELL #: 3	RRCID -> 286867	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 8289	PERF. 8130	-	8220
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS-EASLEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 286949	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 8037	PERF. 7772	-	7890
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
B D PRODUCTION CO., INC.				040190						
PAGEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 291819	COMPL. DATE 03/19/1980	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 8178	-	8286
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2				-0-
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2				-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2				-0-
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2				-0-
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2				-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2				-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		14710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON							
MAG EXPLORATION LLC					102971													
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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327													
BIRD			WELL #:		1		RRCID -> 287937		COMPL. DATE 06/08/1980		TOTAL DEPTH		8257 PERF. 7989 - 8157					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
BIRD			WELL #:		2		RRCID -> 287985		COMPL. DATE 09/02/1991		TOTAL DEPTH		8092 PERF. 8109 - 9662					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
CROOK-HANOVER UNIT			WELL #:		1 H		RRCID -> 291897		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH		8159 PERF. 8268 - 10680					
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-						2
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						2
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-						2
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-						2
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444													
HYVL UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 285389		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH		10619 PERF. 8645 - 10619					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						72

CALEB (5TH COCKFIELD)				14725 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TYLER						
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081														
BP HONKY TONKIN				WELL #: 2		RRCID -> 293942		COMPL. DATE 07/30/2022		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5766 - 5769						
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
02	84 #	29	-0-	-55	-0-	22 4	3 9	3	8	Y		4						91
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y		-0-						91
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	67	3	3	9	Y		3						94
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y		-0-						94
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	3	3	6	9	Y		5						99
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y		-0-						99
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						
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N		-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
CALL, WEST (Y-2)				14760 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON						
TEXAKOMA E & P, LLC				844133														
HANKAMER				WELL #: 1		RRCID -> 298119		COMPL. DATE 11/18/2023		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6864 - 6866						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						22
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		31						53
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						53
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						53
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						53
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						53
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						
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						51
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						51
07	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						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624					N		NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624					N		NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624					N		NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624					N		NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624					N		NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624					N		NO RPT						-0-

CAMPTOWN (5200 FRI0)				15190 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON					
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208													
HARTBURG				WELL #: 1		RRCID -> 144365		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5242 - 5248					
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
PRIME OPERATING COMPANY				677770													
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-				WELL #: 20		RRCID -> 035182		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 4047 - 4845					
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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					
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 06/17/2024		TOTAL DEPTH 10989		PERF. 5400 - 6020					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"				WELL #: 5		RRCID -> 173477		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 11257		PERF.11078 - 11121					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/12/2025		- WELL PLUGGED 03/12/25											

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169																
STATE LEASE 108878 WELL #: 103ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11108 - 11118																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	6972 X	4936	-0-	-2036	-0-	280	1	66	9	4590	2	N	60			225
03	7347 X	5250	-0-	-2097	-0-	310	1	124	9	4816	2	N	113	178	1	160
04	7020 X	4852	-0-	-2168	-0-	300	1	94	9	4458	2	N	85			245
05	7099 X	4642	-0-	-2457	-0-	310	1	91	9	4241	2	N	83	180	1	145
06	5310 X	4211	-0-	-1099	-0-	300	1	87	9	3824	2	N	79			224
07	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-							N	NO RPT			224
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																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
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																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) 15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
AMRWR, LLC 102699																
HAWKINS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 175521 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-1, 1T)		15491 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803												
ZINN & FORMAN		WELL #: 12		RRCID -> 128227		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 2850 - 2856				
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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-2, 5-X)		15491 321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803												
ZINN & FORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 180807		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 6694 - 9703				
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-2, 5-Y)		15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803												
ZINN & FORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 169205		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 6733 - 6737				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-3, 1-X)		15491 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803												
ZINN & FORMAN		WELL #: 14		RRCID -> 147858		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 3756 - 3762				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-8, MIOCENE) VAST OIL TX OPERATING LLC HUMPHREYS					15491 845 883803	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON								
WELL #:					7	RRCID ->	146786	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	3677	-	3683					
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
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
CARLOS (QUEEN CITY) KEMICK, JEROME G. MEITZEN, B. C.					15682 500 455180	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GRIMES								
WELL #:					1	RRCID ->	071176	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2737	-	2740					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		4523						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		4523						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		4523						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		4523						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		4523						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		4523						N	NO RPT					-0-	
CARLTON SPEED (WILCOX 10576) GALLOWAY ENERGY CO. TUCKER, T. J. UNIT					15717 200 293303	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GRIMES								
WELL #:					1	RRCID ->	143072	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	12101	PERF.	4638	-	4641					
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		2 N	-0-	-0-	-2		-0-						N	-0-					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2000																				
CARLTON SPEED (WX CONS) GALLOWAY ENERGY CO. TUCKER, T. J. UNIT NO. 2					15717 330 293303	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GRIMES								
WELL #:					2	RRCID ->	175447	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	11850	-	11884					
02	259	N	259	-0-	-0-		-0-	228	1	11	2	N	18						41	
03	144	N	144	-0-	-0-		-0-	132	1	5	2	N	6						47	
04	16	N	16	-0-	-0-		-0-	7	1	13	2	N	2						49	
05	32	N	32	-0-	-0-		-0-	1	1	22	2	N	1						50	
06	25	N	25	-0-	-0-		-0-	2	1	18	2	N	1						51	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	1	9			N	NO RPT						51	
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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

CASTILLO (MIOCENE 3200)				16229 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER									
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368															
ARCO-HUGHES				WELL #: 5		RRCID -> 231914		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3264 - 3268							
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
02	14B	DENY	-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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CASTILLO (YEGUA #5)				16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER									
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368															
ARCO HUGHES				WELL #: 3		RRCID -> 175622		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7136 - 7142							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
HUGHES, M. B.				WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 7192 - 7223							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
ARCO CASTILLO				WELL #: 3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7117 - 7131							
02	14B	DENY	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
ARCO CASTILLO				WELL #: 2		RRCID -> 193300		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7114 - 7129							
02	14B	DENY	-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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CASTILLO, WEST (Y-2)				16275 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER									
SHOCO PRODUCTION LLC				778196															
ACOCK BP JOHNSON 21				WELL #: 1		RRCID -> 285577		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6936 - 6943							
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2	212	9	N	193	174	1				199
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	704	9	N	640	528	1				311
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2	663	9	N	603	697	1				217
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2	663	9	N	603	524	1				296
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2	550	9	N	500	526	1	1	8		269
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						269

CECIL NOBLE (WILCOX 9325) VANTAGE OPERATING, LLC COOK FAMILY TRUST										16517 696 882608	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
WELL #: 1										RRCID -> 254627	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9012 - 9022			
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85	
CECIL NOBLE (WILCOX 10,120) AKG OPERATING COMPANY JOANN										16517 790 009566	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
WELL #: 1										RRCID -> 269159	COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10093 - 10095			
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
HURD ENTERPRISES, LTD. COLUMBUS TOWNSITE GU										419886						
WELL #: 1										RRCID -> 280210	COMPL. DATE 01/17/2015	TOTAL DEPTH 10530	PERF.10358 - 10480			
02	11424 #	-0-	-0-	-11424	-0-					N	-0-				250	
03	4712 #	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-				250	
04	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-					N	6	180	1		76	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2025 - WELL PLUGGED 07/18/25																
CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. NASH										16531 875 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1ST										RRCID -> 263518	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 12504	PERF.11958 - 12235			
*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-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
CEDAR POINT TORRENT OIL LLC STATE TRACT 118										16599 001 862645	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1876										RRCID -> 213315	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 6045	PERF. 5836 - 5844			
02	14B DENY	-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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STATE TRACT 118				WELL #: 182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2880 -		2890	
02	14B DENY	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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			
02	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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 9050		PERF. 8730 -		8735			
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9082						Y	31	22	1			9
03	14B DENY	1276	-0-	1276	10358	102	1	1163	2	Y	10	14	1				5
						11	9										
04	24080 X	13722	-0-	-10358	-0-	282	1	12820	2	Y	564	362	1				207
						620	9										
05	17408 X	17408	-0-	-0-	-0-	310	1	16407	2	Y	628	649	1				186
						691	9										
06	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	300	1	15286	2	Y	419	473	1				132
						461	9										
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					132

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169																		
CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10414 - 10443																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	5936		-0-	5936	34944		129 297	1 9	5510	2	Y	270	287	1			113
03	14B DENY	11282		-0-	11282	46226		186 377	1 9	10719	2	Y	343	344	1			112
04	69468 X	23242		-0-	-46226	-0-		300 726	1 9	22216	2	Y	660	491	1			281
05	16931 X	16931		-0-	-0-	-0-		310 629	1 9	15992	2	Y	572	663	1			190
06	14762 X	14762		-0-	-0-	-0-		300 526	1 9	13936	2	Y	478	522	1			146
07	6417 X	NO RPT		-0-	-6417	-0-						Y	NO RPT					146
CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818																		
02	34527 X	34527		-0-	-0-	-0-		269 587	1 9	33671	2	Y	534	590	1	1	8	233
03	36208 X	33765		-0-	-2443	-0-		298 548	1 9	32919	2	Y	498	551	1	1	8	179
04	34560 X	33221		-0-	-1339	-0-		300 514	1 9	32407	2	Y	467	411	1			235
05	36049 X	36049		-0-	-0-	-0-		310 635	1 9	35104	2	Y	577	631	1			181
06	35040 X	33052		-0-	-1988	-0-		300 645	1 9	32107	2	Y	586	599	1			168
07	36208 X	NO RPT		-0-	-36208	-0-						Y	NO RPT					168
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234																		
02	37912 X	28962		-0-	-8950	-0-		280 452	1 9	28230	2	N	411	369	1			222
03	32953 X	32075		-0-	-878	-0-		310 465	1 9	31300	2	N	423	366	1			279
04	31890 X	30930		-0-	-960	-0-		300 391	1 9	30239	2	N	355	363	1			271
05	32237 X	32237		-0-	-0-	-0-		310 428	1 9	31499	2	N	389	361	1			299
06	31170 X	31154		-0-	-16	-0-		300 388	1 9	30466	2	N	353	463	1			189
07	32085 X	NO RPT		-0-	-32085	-0-						N	NO RPT					189
WEST CHANNELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236																		
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-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER																		
SOMERSET OPERATING, LLC 101481																		
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888																		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 135

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

CHESTERTVILLE (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
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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	55
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	55
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	55

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)				17552 090	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.				429659									
KAEACHELE "A"				WELL #:	3	RRCID -> 181886	COMPL.	DATE 02/23/2001	TOTAL	DEPTH	2350	PERF. 2031 -	2033
02	107	N	107	-0-	-0-	20	1	87	2	N	-0-		-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	22	1	103	2	N	-0-		-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	22	1	117	2	N	-0-		-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	22	1	111	2	N	-0-		-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	19	1	94	2	N	-0-		-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	22	1	95	2	N	-0-		-0-

CHESTERTVILLE, N. (PACK)				17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.				429659											
KAECHLE				WELL #:		1-U		RRCID -> 151970		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11526 - 11576	
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	115	1	503	2	N	-0-			85
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	65	1	303	2	N	-0-			85
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	165	1	855	2	N	4			89
							4	9							
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	250	1	1263	2	N	7	1	8	95
							8	9							
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	157	1	764	2	N	-0-			95
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	156	1	671	2	N	10			105
							11	9							

WITTER, A. S.				WELL #:	1	RRCID -> 153710	COMPL.	DATE 01/12/1995			TOTAL	DEPTH 11936		PERF.11542 - 11841			
02	4228	X	2818	-0-	-1410	-0-	513	1	2229	2	N	69	187	1	1	8	50
03	4681	X	3293	-0-	-1388	-0-	76	9	2690	2	N	24	1	8			73
							577	1									
04	4530	X	3355	-0-	-1175	-0-	26	9	2763	2	N	53	1	8			125
							534	1									
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	58	9	4536	2	N	121	193	1	3	8	50
							619	1									
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	133	9	2615	2	N	27					77
							538	1									
07	3472	X	1530	-0-	-1942	-0-	30	9	1222	2	N	21	1	8			97
							285	1									
							23	9									

CHESTERVILLE, N. (PACK)													CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.																
WEBB																
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 429659																
WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020																
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
02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	712 17 9	3096 2	N			15	1 8				104
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	695 19 9	3240 2	N			17	1 8				120
04	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	598 14 9	3094 2	N			13	1 8				132
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	687 18 9	3472 2	N			16	3 8				145
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	639 11 9	3108 2	N			10					155
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	704 11 9	3018 2	N			10	1 8				164
WITTER, A. S.													WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397			
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	800 26 9	3477 2	N			24	2 8				117
03	4743 X	4732	-0-	-11	-0-	830 32 9	3870 2	N			29	1 8				145
04	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	790 129 9	4087 2	N			117	183 1	2 8			77
05	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	897 45 9	4536 2	N			41	3 8				115
06	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	857 28 9	4165 2	N			25					140
07	5177 X	4893	-0-	-284	-0-	920 28 9	3945 2	N			25	1 8				164
RABEL, H. & KEPLER, J.													WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118			
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	319 11 9	1385 2	N			10	1 8				104
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	315 14 9	1469 2	N			13	2 8				115
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	218 11 9	1127 2	N			10					125
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	236 12 9	1193 2	N			11	2 8				134
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	262 11 9	1273 2	N			10					144
07	1395 N	1004	-0-	-391	-0-	189 7 9	808 2	N			6					150
WOLF													WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374			
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	84 1	366 2	N			-0-					76
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	102 1	477 2	N			-0-					76
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	81 22 9	418 2	N			20	69 1				27
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	97 7 9	489 2	N			6					33
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	86 3 9	420 2	N			3					36
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N			NO RPT					36

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659														
CRANZ TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 159767		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393								
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
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EVORITT		WELL #: 1		RRCID -> 160148		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443								
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					50
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-					50
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					50
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	118	2	N	3					53
						3	9									
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					53
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	19	1	81	2	N	-0-					53
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 160565		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427								
02	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	854	1	3711	2	N	17	3	8			184
						19	9									
03	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	902	1	4207	2	N	11	1	8			194
						12	9									
04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	879	1	4545	2	N	27	175	1	2	8	44
						30	9									
05	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	965	1	4881	2	N	21	3	8			62
						23	9									
06	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	837	1	4067	2	N	18					80
						20	9									
07	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	1099	1	4712	2	N	22	1	8			101
						24	9									
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 161004		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226								
02	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	500	1	2176	2	N	9	5	8			179
						10	9									
03	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	485	1	2262	2	N	8	3	8			184
						9	9									
04	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	474	1	2450	2	N	12	119	1	4	8	73
						13	9									
05	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	461	1	2329	2	N	15	8	8			80
						17	9									
06	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	476	1	2313	2	N	14	2	8			92
						15	9									
07	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					92
MAZAC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 161562		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					196
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					196

CHESTERTVILLE, N. (PACK)														CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.																	
WOLF																	
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 429659																	
WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836																	
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
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-		82 4	1 9	355	2	N	4					114
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		304 8	1 9	1417	2	N	7	1	8			120
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		331 12	1 9	1710	2	N	11	1	8			130
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-		120 1	2 9	606	2	N	2					132
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-		458 15	1 9	2228	2	N	14					146
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-						N	NO RPT					146
KAECHLE -A-																	
WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374																	
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-		121	1	526	2	N	-0-					73
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-		121	1	568	2	N	-0-					73
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-		119 8	1 9	615	2	N	7					80
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-		15	1	78	2	N	-0-					80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-						N	NO RPT					80
KAECHLE -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860																	
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-		142 2	1 9	617	2	N	2					162
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		213	1	994	2	N	-0-					162
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		230 18	1 9	1191	2	N	16	1	8			177
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		216 7	1 9	1090	2	N	6	1	8			182
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-		167 3	1 9	810	2	N	3					185
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-						N	NO RPT					185
CRANZ TRUST																	
WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
WOLF																	
WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384																	
02	2436 X	2119	-0-	-317	-0-		394 11	1 9	1714	2	N	10					155
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		381 6	1 9	1775	2	N	5					160
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-		413 8	1 9	2134	2	N	7					167
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-		437 10	1 9	2207	2	N	9	1	8			175
06	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-		463 4	1 9	2250	2	N	4					179
07	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-						N	NO RPT					179

CHESTERTVILLE, N. (PACK)				//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.				//CONT.// 429659														
CRANZ TRUST				WELL #: 3		RRCID -> 165211		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11042 - 11722						
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
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-			401 14 9	1741 2	N		13						58
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-			259 17 9	1209 2	N		15						73
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-			292 19 9	1510 2	N		17						90
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-			206 12 9	1039 2	N		11	1 8					100
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-			215 13 9	1046 2	N		12						112
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-						N	NO RPT						112

KAECHLE				WELL #: 2		RRCID -> 211125		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13770		PERF.11265 - 12644						
02	3220 X	1421	-0-	-1799	-0-			264 8 9	1149 2	N		7						172
03	3565 X	3503	-0-	-62	-0-			616 15 9	2872 2	N		14	3 8					183
04	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-			548 13 9	2833 2	N		12	3 8					192
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-			641 15 9	3242 2	N		14	6 8					200
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-			521 9 9	2530 2	N		8	1 8					207
07	3503 X	3344	-0-	-159	-0-			630 10 9	2704 2	N		9	1 8					215

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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						47

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						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	29 7					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						19

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400)				17552 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.				429659														
BROYLES				WELL #: 1		RRCID -> 198312		COMPL. DATE 09/16/2024		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 4170 - 4632						
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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	0	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHINA (YEGUA CONS.)				17798 590	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169													
BEAVERS				WELL #:	1ST	RRCID -> 230527	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 14371	PERF.14217	-	14300						
02	1820	X	1737	-0-	-83	-0-	106 1	1299 2	N	302	179 1	1 8					197
03	2015	X	414	-0-	-1601	-0-	332 9	295 2	N	41	180 1	1 8					57
04	1890	X	236	-0-	-1654	-0-	74 1	122 2	N	57							114
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	45 9	1100 2	N	382	359 1						137
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	51 1	210 2	N	21							158
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63 9		N	NO RPT							158
CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)				17817 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468													
CHINA TOWNSITE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 163503	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 14290	PERF.12858	-	13374						
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4821 2	80 9	N	73							160
03	5394	X	5282	-0-	-112	-0-	5280 2	2 9	N	2							162
04	5220	X	4988	-0-	-232	-0-	4982 2	6 9	N	5							167
05	5425	X	4378	-0-	-1047	-0-	4327 2	51 9	N	46	178 1						35
06	5250	X	3462	-0-	-1788	-0-	3456 2	6 9	N	5							40
07	5425	X	5191	-0-	-234	-0-	5183 2	8 9	N	7							47
CHINA TOWNSITE SWD				WELL #:	1	RRCID -> 274362	COMPL. DATE 03/10/2014	TOTAL DEPTH 3618	PERF. 3480	-	3490						
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) FAULCONER ENERGY, LLC NAISER-STOVALL GAS UNIT														17857 600 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON
WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816																	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02	1260 N	257 -0-	-1003	-0-	-0-	11 1	238 2	N			7			58			
03	1333 N	746 -0-	-587	-0-	-0-	8 9	674 2	N			14			72			
04	1320 N	756 -0-	-564	-0-	-0-	57 1	694 2	N			8			80			
05	1130 N	1130 -0-	-0-	-0-	-0-	15 9	1044 2	N			7			87			
06	1217 N	1217 -0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1131 2	N			7			94			
07	1237 N	1237 -0-	-0-	-0-	-0-	9 9	1146 2	N			10			104			
CHOCOLATE BAYOU ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. IP FARMS UNIT G														17915 001 247836	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA
WELL #: 1 RRCID -> 289873 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 15622 PERF. 11284 - 11484																	
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-			
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-			
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-			
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I.P.														681327 2X	RRCID -> 199569	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460
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-			
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-			
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-			
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-			
CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.-KANDELLY														17915 040 247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA
WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 11462 - 11465																	
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-			
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-			
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-			
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-			
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.														17915 052 247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA
WELL #: 3 RRCID -> 152689 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 11361 - 11378																	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	464		N			NO RPT			51			
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	464		N			NO RPT			51			
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	464		N			NO RPT			51			
05 0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	464		N			NO RPT			51			
06 0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	464		N			NO RPT			51			
07 0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	464		N			NO RPT			51			

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)				//CONT.//	17915 052	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				//CONT.//	247836									
HOUSTON "CC"				WELL #:	1	RRCID -> 155416		COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712	PERF.	15806 - 15838	
M	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

FARMS, I. P.				WELL #:	1	RRCID -> 166128		COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	11544	PERF.	11158 - 11172	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	502				N	NO RPT			48
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	502				N	NO RPT			48
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	502				N	NO RPT			48
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	502				N	NO RPT			48
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	502				N	NO RPT			48
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	502				N	NO RPT			48

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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
02	14B	DENY	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155

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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIETING, A. M.				WELL #:	24	RRCID -> 156558		COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	10688 - 10774	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)				17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
BANFIELD				WELL #: 2	RRCID -> 148358	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 3990 - 4000				
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
02	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
I. P. FARMS "M"				WELL #: 2	RRCID -> 145913	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962 - 11311				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
WIETING GAS UNIT				WELL #: 33	RRCID -> 283518	COMPL. DATE 04/26/2017	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10492 - 10498				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)				17915 223	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
SCHENCK				WELL #: 10	RRCID -> 283765	COMPL. DATE 02/06/2018	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8802 - 9346				
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
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				
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)				17915 364	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 281663	COMPL. DATE 07/26/2016	TOTAL DEPTH 11454	PERF.10696 - 10748				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FARMS, I. P. "C"				WELL #:	4	RRCID -> 177620				COMPL. DATE 05/17/2000				TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COZBY				WELL #:	1	RRCID -> 251302				COMPL. DATE 11/20/2008				TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757					
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						222
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						222
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						222
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						222
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						222
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						222
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					
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
WILSON, R. K. "B"				WELL #:	204	RRCID -> 182397				COMPL. DATE 09/02/1998				TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800					
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WILSON, R. K. "B" NCT-1				WELL #:	8	RRCID -> 186379				COMPL. DATE 10/22/2001				TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. VI-A-Z)			17915 442	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
COZBY			WELL #: 4	RRCID -> 169068	COMPL. DATE 04/06/1998	TOTAL DEPTH 12340	PERF.10153	- 10163
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			-0-
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FARMS, I. P.			WELL #: 3X	RRCID -> 181700	COMPL. DATE 12/15/2000	TOTAL DEPTH 14800	PERF.12231	- 12238
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
BLACKSTONE IVORY			WELL #: 8	RRCID -> 278291	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 14558	PERF.11402	- 11421
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313	N	NO RPT	78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313	N	NO RPT	78
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313	N	NO RPT	78
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313	N	NO RPT	78
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313	N	NO RPT	78
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313	N	NO RPT	78

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	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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
WIETING GAS UNIT			WELL #: 33		RRCID -> 282056		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 14253		PERF.10684 - 10860					
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
WIETING GAS UNIT			WELL #: 25		RRCID -> 282293		COMPL. DATE 10/07/2016		TOTAL DEPTH 13153		PERF.10600 - 10650					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-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					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		51			N	NO RPT					82
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		51			N	NO RPT					82
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		51			N	NO RPT					82
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		51			N	NO RPT					82
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		51			N	NO RPT					82
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		51			N	NO RPT					82
CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)			17915 598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836													
HOUSTON -G-			WELL #: 1		RRCID -> 037607		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 11601		PERF. 3840 - 6070					
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
SCHENCK			WELL #: 7		RRCID -> 269946		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11314 - 11320					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					28

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)			//CONT.//	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									
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
CHOCOLATE BAYOU (9,300)				17915 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836													
SCHENCK			WELL #:	10	RRCID -> 283501	COMPL. DATE 07/13/2017	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 9336 - 9346									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
BLACK STONE IVORY EE			WELL #:	1	RRCID -> 256336	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 14920	PERF.11228 - 11394									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
BLACKSTONE HLAVINKA			WELL #:	1 T	RRCID -> 282213	COMPL. DATE 12/22/2016	TOTAL DEPTH 11206	PERF.10835 - 10841									
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-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	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									
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					N	NO RPT					123
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					123
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					123
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					123
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836													
BLACK STONE IVORY WELL #: 7 RRCID -> 291480 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532													
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										
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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													
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338													
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	1			N	-0-		333
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	5			N	-0-		333
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	5			N	-0-		333
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	5			N	-0-		333
06	1140 N	934	-0-	-206	-0-	934	5			N	-0-		333
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	5			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													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254													
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
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													
02	14B DENY	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) // CONT. // 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
FARMS, I.P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11176 - 11188														
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 AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 11147 - 11174														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT		277
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT		277
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT		277
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT		277
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT		277
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT		277
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														
02	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	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														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
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														
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-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED 49B 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														
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO)				17920 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 167011	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 14400	PERF.12590	- 12600		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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		
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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		
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110	
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		
02	812 N	332	-0-	-480	-0-	36 1	296 2	N	-0-	-0-	
03	806 N	801	-0-	-5	-0-	74 1	727 2	N	-0-	-0-	
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	67 1	583 2	N	-0-	-0-	
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	77 1	709 2	N	-0-	-0-	
06	780 N	498	-0-	-282	-0-	52 1	446 2	N	-0-	-0-	
07	682 N	522	-0-	-160	-0-	55 1	467 2	N	-0-	-0-	
WHORTON				WELL #: 1	RRCID -> 173901	COMPL. DATE 03/25/1999	TOTAL DEPTH 18200	PERF.16736	- 18000		
02	5628 X	5490	-0-	-138	-0-	598 1	4892 2	N	-0-	-0-	
03	7347 X	6564	-0-	-783	-0-	605 1	5959 2	N	-0-	-0-	
04	7350 X	5899	-0-	-1451	-0-	606 1	5293 2	N	-0-	-0-	
05	7595 X	6276	-0-	-1319	-0-	618 1	5658 2	N	-0-	-0-	
06	7350 X	5922	-0-	-1428	-0-	615 1	5307 2	N	-0-	-0-	
07	6572 X	5996	-0-	-576	-0-	631 1	5365 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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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			
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	205	2	N	-0-					-0-			
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	753	2	N	-0-					-0-			
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	528	2	N	-0-					-0-			
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	567	2	N	-0-					-0-			
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	593	2	N	-0-					-0-			
*07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	619	2	N	-0-					-0-			

WHORTON GAS UNIT															WELL #:	3	RRCID -> 244595	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 16950	PERF.16249	- 16772
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	335	2	N	-0-					-0-			
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-		19	1	190	2	N	-0-					-0-			
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	-0-		17	1	150	2	N	-0-					-0-			
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	-0-		18	1	163	2	N	-0-					-0-			
06	210 N	139	-0-	-71	-0-	-0-		14	1	125	2	N	-0-					-0-			
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	-0-		16	1	137	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
02	5236 #	4645	-0-	-591	-0-	-0-		3472	2	1173	9	N	1066	893	1			431			
03	5797 #	5587	-0-	-210	-0-	-0-		4323	2	1264	9	N	1149	1082	1			498			
04	5610 #	5486	-0-	-124	-0-	-0-		4269	2	1217	9	N	1106	1073	1			531			
05	5268 R	5268	-0-	-0-	-0-	-0-		4037	2	1231	9	N	1119	1247	1			403			
06	5400 #	5185	-0-	-215	-0-	-0-		4065	2	1120	9	N	1018	899	1			522			
07	5673 #	5040	-0-	-633	-0-	-0-		4145	2	895	9	N	814	1059	1			277			

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
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-					128			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128			
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		53	2			N	-0-					128			
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-					128			
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-					128			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					128			

MOORE, JESSE "A" WELL #:															10H	RRCID -> 149245	COMPL. DATE 01/31/1994	TOTAL DEPTH 15535	PERF.11517	- 15535	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25			

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
YEGUA-WARE UNIT														
WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120														
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	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MCFARLANE, J. W.														
WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341														
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350														
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-	23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618														
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-	66
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	-0-	209	2			N	-0-	66
04	420	N	114	-0-	-306	-0-	-0-	114	2			N	-0-	66
05	403	N	72	-0-	-331	-0-	-0-	72	2			N	-0-	66
06	210	N	6	-0-	-204	-0-	-0-	6	2			N	-0-	66
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	66
PRIDE ENERGY COMPANY														
WALDORF-SCHEHIN														
WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
REDBUD E & P, INC.														
LEACHMAN-LOCKHART UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.//		18705 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
REDBUD E & P, INC.		//CONT.//		696678						
TERRELL		WELL #:		1H	RRCID ->	153348	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	16617
					RRCID ->	153348	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	16617
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-
VERDUN OIL & GAS LLC		884566								
WILKINS, MABEL		WELL #:		6H	RRCID ->	143940	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	13972
					RRCID ->	143940	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	13972
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
MOORE, ROBERT T. ESTATE		WELL #:		4H	RRCID ->	144908	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	14592
					RRCID ->	144908	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	14592
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
RUBENSTEIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	149586	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	16209
					RRCID ->	149586	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	16209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
MOORE, ROBERT UNIT		WELL #:		1AH	RRCID ->	156775	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	17059
					RRCID ->	156775	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	17059
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
MOORE, ROBERT ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	157898	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	12136
					RRCID ->	157898	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	12136
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

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	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	247
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	247
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	247
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	247
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	247
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	247
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									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533									
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534									
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-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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									
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538									
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//	18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338							
EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #:	73	RRCID -> 047707		COMPL. DATE	12/20/2020	TOTAL DEPTH	5906 PERF. 5500 - 5550
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

SOWDEN, G. M. B		WELL #:	4	RRCID -> 061287		COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	5973 PERF. 5597 - 5684
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1		WELL #:	79	RRCID -> 091585		COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 4364 - 4424
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1		WELL #:	82 I	RRCID -> 094902		COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 5500 - 5530
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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #:	86	RRCID -> 109447		COMPL. DATE	10/09/2012	TOTAL DEPTH	5990 PERF. 5530 - 5560
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	446
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	446
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	446
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	446
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	446
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	446

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #:	87	RRCID -> 152398		COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5532 - 5562
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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUTCHESON, J. C.		WELL #:	11	RRCID -> 152401		COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5520 - 5560
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338										
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #:		88	RRCID -> 165857		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5482	- 5512
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
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-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHESON, J. C.		WELL #:		6R	RRCID -> 166727		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5534	- 5564
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUTCHESON, J. C.		WELL #:		12	RRCID -> 167181		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH	5956	PERF. 5483	- 5523
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

TEJAS FEE		WELL #:		1	RRCID -> 171229		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5544	- 5584
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-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		2	RRCID -> 279155		COMPL. DATE 10/24/2015		TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5494	- 5534
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-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KM		WELL #:		1	RRCID -> 279378		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH	5764	PERF. 5531	- 5571
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-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)				//CONT.//	18853 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC				//CONT.//	463338												
KINDER MORGAN TEJAS				WELL #:	15R	RRCID ->	279789	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	5505	-	5545		
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
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-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KM				WELL #:	3	RRCID ->	280063	COMPL. DATE	10/01/2024	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5505	-	5545		
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-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUTCHESON, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	053512	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	5499	-	5512		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1				WELL #:	84	RRCID ->	102396	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	5947	PERF.	5416	-	5464		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02		28 N		13	-0-	-15	-0-		10	1	3	9	N		3				82				
03		11 N		-0-	-0-	-11	-0-						N		-0-				82				
04		12 N		-0-	-0-	-12	-0-						N		-0-				82				
05		13 N		-0-	-0-	-13	-0-						N		-0-				82				
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				82				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82				
CLEVELAND														18929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
PETROVYBE OPCO LLC														101779									
BALDWIN, R. G.														WELL #: 1		RRCID -> 225571		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-				
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
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			
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-				
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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			
02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				50				
03		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				50				
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50				
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50				
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50				
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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			
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-				
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-				
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-				
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-				

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)														18935 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
HICKS EXPLORATION, LLC														102036									
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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
02		SHUT IN	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-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CLEVELAND S. (5850)														18935 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
PETROVYBE OPCO LLC														101779									
KIRBY														WELL #: 1		RRCID -> 121031		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 3132 - 3610	
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-					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CLEVELAND, S. (6550)														18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
PETROVYBE OPCO LLC														101779									
KIRBY														WELL #: 3		RRCID -> 197424		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6550 - 6578	
02		924 N	-0-	-0-	-924	-0-						Y	-0-					549					
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	-0-					549					
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	304	3	255	9	Y	232	271	1				510					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					510					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					510					
07		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-						Y	NO RPT					510					
CLINTON (MIOCENE 3850)														18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														048169									
GEACONE HEIRS														WELL #: 1		RRCID -> 280659		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3769 - 3778	
*08		1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	174	1	1693	2	N	-0-						-0-					
*09		300 #	130	-0-	-170	-0-	72	1	58	2	N	-0-						-0-					
*10		279 #	129	-0-	-150	-0-	71	1	58	2	N	-0-						-0-					
*11		394 R	394	-0-	-0-	-0-	102	1	292	2	N	-0-						-0-					
*12		1860 #	15	-0-	-1845	-0-	12	1	3	2	N	-0-						-0-					
*01		1860 #	280	-0-	-1580	-0-	40	1	240	2	N	-0-						-0-					
*02		266 R	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-						-0-					
*03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	84	1	151	2	N	-0-						-0-					
*04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	2	N	-0-						-0-					
*05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-						-0-					
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-						-0-					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
MOSES, TOM														590136									
SANDERS, KATIE S. ET AL														WELL #: 3		RRCID -> 127997		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3750 - 3775	
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-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

CLINTON (MOODY 8400)														18992 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
EVOLUTION RESOURCES, LLC														256686									
COLLINS GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 068752		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8324 - 8328	
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	
02		11312 X	4863	-0-	-6449	-0-		4744	2	119	9	N			108		179	1				9	
03		12462 X	7339	-0-	-5123	-0-		7298	2	41	9	N			37							46	
04		12060 X	4366	-0-	-7694	-0-		4366	2			N			-0-							46	
05		9145 X	7191	-0-	-1954	-0-		7077	2	114	9	N			104		137	1				13	
06		8850 X	4505	-0-	-4345	-0-		4497	2	8	9	N			7							20	
07		8422 X	8422	-0-	-0-	-0-		8401	2	21	9	N			19							39	
CLINTON, N. (YEGUA 8400)														18994 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
WRD OPERATING LLC														100758									
SCURLOCK TRUST														WELL #: 1		RRCID -> 142319		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8496 - 8510	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							200	
*03	14B	DENY	213	-0-	213	213		200	1	13	9	N			12							212	
*04	14B2	EXT	213	-0-	213	426		200	1	13	9	N			12							224	
05	14B2	EXT	285	-0-	285	711		267	1	18	9	N			16							240	
06	14B2	EXT	178	-0-	178	889		167	1	11	9	N			10							250	
07	14B2	EXT	213	-0-	213	1102		200	1	13	9	N			12							262	
CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)														19050 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
LINDOW OIL & GAS, LLC														501267									
CARTER INVESTMENT COMPANY														WELL #: 1		RRCID -> 005696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8325 - 8340	
02	13	#	11	-0-	-2	-0-		11	1			N			-0-							157	
03	11	#	8	-0-	-3	-0-		8	1			N			-0-							157	
04	11	#	-0-	-0-	-11	-0-						N			-0-							157	
05	11	#	8	-0-	-3	-0-		8	1			N			-0-							157	
06	11	R	11	-0-	-0-	-0-		11	1			N			-0-							157	
07	11	R	11	-0-	-0-	-0-		11	1			N			-0-							157	
CLUSTER (HACKBERRY)														19085 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
OLIPDP II, LLC														100467									
BROWN, E. W. GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 219574		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7685 - 7696	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-	
BROWN, E. W.														WELL #: 2		RRCID -> 229915		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8527		PERF. 7723 - 7727	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-	
ODOM-BROWN G.U.														WELL #: 1		RRCID -> 235891		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 7830 - 7836	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-	

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 271032		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH	8361	PERF. 7646	- 7660
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							17
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							17
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 274323		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7680	- 7720
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
CLUSTER (NODOSARIA)				19085 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
OLIPDP II, LLC				100467								
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 219024		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8276	- 8342
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 221421		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921	- 8925
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID -> 248697		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6680	- 6975
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
COCONUT (ANOMALINA 3)				19285 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
GRACE		WELL #:		2	RRCID -> 260234		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH	11695	PERF.10392	- 10612
02	7308 X	6393	-0-	-915	-0-	6253	2	140	9	N	127	162
03	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	9848	2	200	9	N	182	147
04	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	9998	2	202	9	N	184	138
05	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9761	2	194	9	N	176	123
06	9720 X	9104	-0-	-616	-0-	8935	2	169	9	N	154	90
07	10106 X	7919	-0-	-2187	-0-	7774	2	145	9	N	132	32

COCONUT (ANOMALINA 4) ORX RESOURCES, L.L.C. HIGHWIRE													19285 100 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
													WELL #:	1	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12537	PERF.11209 - 11736
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	DISPOSITIONS	*	EOM				
02		5460 X	5312	-0-	-148	-0-	-0-		4557	2	755	9	N	686		782	1	67				
03		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	-0-		4958	2	736	9	N	669		583	1	153				
04		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	-0-		4970	2	705	9	N	641		571	1	223				
05		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	-0-		5496	2	714	9	N	649		569	1	303				
06		5700 X	5453	-0-	-247	-0-	-0-		4803	2	650	9	N	591		754	1	140				
07		5890 X	4023	-0-	-1867	-0-	-0-		3469	2	554	9	N	504		382	1	262				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC MANGO													681327									
													WELL #:	1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL	DEPTH	12227	PERF.11869 - 12280
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				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29				
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. SAHA-PETERSEN GAS UNIT													810815									
													WELL #:	3	RRCID ->	246621	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12173 - 13066
02		7700 X	7672	-0-	-28	-0-	-0-		1176	1	6389	3	N	97		172	1	250				
									107	9												
03		8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	-0-		1302	1	7400	3	N	136		174	1	212				
									150	9												
04		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	-0-		1260	1	6746	3	N	129		174	1	167				
									142	9												
05		8494 X	8366	-0-	-128	-0-	-0-		1302	1	6919	3	N	132				299				
									145	9												
06		8520 X	8149	-0-	-371	-0-	-0-		1260	1	6759	3	N	118		172	1	245				
									130	9												
07		8804 X	8359	-0-	-445	-0-	-0-		1302	1	6922	3	N	123		168	1	200				
									135	9												
COLD SPRINGS JET OIL PRODUCERS, INC. RICHARDS, J. P.													19428 001 432118	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
													WELL #:	1	RRCID ->	135503	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL	DEPTH	6760	PERF. 5500 - 5510
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47				
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47				
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011										
ORETTA HOLDINGS LLC		102609								
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		10		RRCID -> 097266		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2		RRCID -> 135553		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06	14B2 EXT	365	-0-	365	365	365	1	N	-0-	25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	365			N	NO RPT	25
FOSTER -A-		WELL #:		4		RRCID -> 174929		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9424 - 9436
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
ORETTA HOLDINGS LLC				//CONT.//		102609													
RICHARDS, F. M. & L. L.				WELL #:		3	RRCID -> 177251		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10090 - 10097						
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"																			
				WELL #:		7	RRCID -> 181181		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 11721		PERF. 9732 - 9747						
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"																			
				WELL #:		10	RRCID -> 185409		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 11487		PERF.11336 - 11378						
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	20	20	1			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
FOSTER LUMBER CO. "E"																			
				WELL #:		11	RRCID -> 191846		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10940 - 10974						
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					103
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					103
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
FOSTER LUMBER CO. "D"																			
				WELL #:		15	RRCID -> 197382		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9530 - 9540						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
FOSTER LUMBER CO. "D"																			
				WELL #:		16	RRCID -> 199422		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9822 - 9854						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
RICHARDS																			
				WELL #:		4	RRCID -> 229332		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9364 - 9372						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	114					N	NO RPT					22

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)															CNTY: SAN JACINTO				
ORETTA HOLDINGS LLC																			
FOSTER LUMBER CO. "D"																			
WELL #: 12 RRCID -> 232308 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437																			
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	
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-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
RICHARDS																			
WELL #: 5 RRCID -> 235133 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11218 - 11252																			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	80						N	-0-						31	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	80						N	-0-						31	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	80						N	-0-						31	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	80						N	-0-						31	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80						N	-0-						31	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	80						N	NO RPT						31	
FOSTER LUMBER CO. "A"																			
WELL #: 12 RRCID -> 235148 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894																			
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-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	20	-0-	-0-	20	20	1				N	-0-						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20					N	NO RPT						-0-	
RICHARDS																			
WELL #: 6 RRCID -> 243018 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680																			
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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43	
FEAGIN																			
WELL #: 2 RRCID -> 246225 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9839 - 9870																			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1830	1	44	9		N	40						40	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1				N	-0-						40	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40	
VANN																			
WELL #: 1 RRCID -> 247543 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11014 - 11032																			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7	
HOUGHTON																			
WELL #: 1 RRCID -> 247909 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 11012 - 11027																			
02	0 N	-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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						102	

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO										
ORETTA HOLDINGS LLC				//CONT.//		102609															
TEMPLE				WELL #:		1	RRCID -> 249149		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11034 - 11050								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
VANN				WELL #:		2	RRCID -> 249154		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 11615		PERF.11024 - 11060								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						21	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						21	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						21	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						21	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						21	
GRIGGS				WELL #:		1	RRCID -> 250512		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11042 - 11053								
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
VANN				WELL #:		3	RRCID -> 255285		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11619		PERF.11050 - 11070								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						57	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						57	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						57	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						57	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						57	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						57	
FOSTER "D"				WELL #:		17	RRCID -> 258132		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 9876 - 9912								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						36	
USA-COLDSPRINGS				WELL #:		4	RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11411		PERF.10994 - 11052								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	426	-0-							N	-0-						27	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	426	-0-							N	-0-						27	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	426	-0-							N	-0-						27	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	426	-0-							N	-0-						27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426	-0-							N	-0-						27	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	426	-0-							N	NO RPT						27	
USA				WELL #:		2	RRCID -> 258332		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 9749		PERF. 9543 - 9562								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						50	

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)										CNTY: SAN JACINTO									
ORETTA HOLDINGS LLC																			
VANN																			
WELL #: 4										RRCID -> 261215 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	1809 N	1665	-0-		-144	-0-		1280	1	385	9	N	350	382	1			202	
03	598 N	598	-0-		-0-	-0-		530	1	68	9	N	62	187	1			77	
04	431 N	431	-0-		-0-	-0-		370	1	61	9	N	55					132	
05	621 X	621	-0-		-0-	-0-		460	1	161	9	N	146	182	1			96	
06	120 X	-0-	-0-		-120	-0-						N	-0-					96	
07	124 X	NO RPT	-0-		-124	-0-						N	NO RPT					96	
GIBBS										WELL #: 1 RRCID -> 262307 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880									
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	743						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	743						N	NO RPT					-0-	
07	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									
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-	
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TEMPLE										WELL #: 4 RRCID -> 269779 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048									
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	13					13	
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					13	
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					13	
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					13	
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					13	
FOSTER "A"										WELL #: 3 R RRCID -> 281737 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10290 - 10980									
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					2	
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					2	
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					2	
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					2	
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					2	
BULL OPERATING, LLC										106449									
FOSTER MINERAL LTD										WELL #: 1 RRCID -> 148160 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556									
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO																		
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118																		
USA COLDSRINGS WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 11194 - 11318																		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	152	186	1			120
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	76	166	1			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	183	173	1			40

USA-COLDSRINGS WELL #: 5 RRCID -> 254491 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489																		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-					148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-					148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-					148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-					148
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-					148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-					148

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800) 19428 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO																		
ORETTA HOLDINGS LLC 102609																		
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 12 RRCID -> 269144 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 7832 - 7837																		

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO																		
ORETTA HOLDINGS LLC 102609																		
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974																		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2909						Y	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2909						Y	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2909						Y	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2909						Y	-0-					67
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2909						Y	-0-					67
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2909						Y	NO RPT					67

FOSTER 'D' WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919																		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-					105
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-					105
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	196						N	NO RPT					105

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118																		
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005703 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570																		

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-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)				19428 585		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO				
ORETTA HOLDINGS LLC				102609														
RICHARDS				WELL #: 7		RRCID -> 254623		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 4627		PERF. 4524 - 4528						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190						N	-0-					80	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190						N	-0-					80	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190						N	-0-					80	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190						N	-0-					80	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190						N	-0-					80	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	190						N	NO RPT					80	
FOSTER LUMBER CO. D				WELL #: 11		RRCID -> 262565		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4476 - 4480						
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-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	1030	-0-	1030	1030	1010	1	20	9		N	18					18	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1030						N	NO RPT					18	
COLD SPRINGS (4440)				19428 964		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118														
FOSTER LUMBER CO B				WELL #: 6		RRCID -> 175102		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4496 - 4498						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					215	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	129	1			86	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	143	129	1			100	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	70					170	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	54	169	1			55	
COLD SPRINGS (5865)				19428 970		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO				
ORETTA HOLDINGS LLC				102609														
TEMPLE				WELL #: 2SD		RRCID -> 247411		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4884 - 4924						
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-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
PLUGGED AND ABANDONED_____11/04/2024																		

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)		19429 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO		
ORETTA HOLDINGS LLC		102609					
FOSTER LUMBER CO. 'B'		WELL #: 2	RRCID -> 264066	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7785 - 7878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		105
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		105
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		105
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	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	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2025 - WELL PLUGGED 02/19/25							
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	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28226 04/01/2025							
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	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118					
BOTTOMS		WELL #: 2	RRCID -> 264127	COMPL. DATE 01/17/2012	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4690 - 4692	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -41204		103
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -41204	NO RPT	103
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -41204	NO RPT	103
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -41204	NO RPT	103
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -41204	NO RPT	103
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -41204	NO RPT	103
COLLEGEPORT (8A)		19637 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CYBER ENVIRO-TECH INC		195764					
REGNIER UNIT		WELL #: 1 C	RRCID -> 208768	COMPL. DATE 12/29/2004	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5583 - 5584	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-

COLLEGEPORT (2900)													19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
TRINIDAD RESOURCES, LLC													869976											
W. F. GREEN III													WELL #:		1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3006 - 3009	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
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-						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
COLLINS LAKE (FRIO 9350)													19697 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DRISCOLL S.W.D. INC.													228485											
JIMMY PHILLIPS													WELL #:		1		RRCID -> 112994		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9352 - 9418	
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						
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190						
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190						
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190						
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012																								
COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)													19697 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY													386310											
STANGER													WELL #:		1		RRCID -> 206977		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 11468 - 11631	
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	535	1	3615	2	N	22						134						
03	4371	X	3859	-0-	-512	-0-	599	1	3251	2	N	8						142						
04	4230	X	3192	-0-	-1038	-0-	574	1	2609	2	N	8						150						
05	4371	X	1379	-0-	-2992	-0-	291	1	1088	2	N	-0-						150						
06	4230	X	3385	-0-	-845	-0-	525	1	2830	2	N	27						177						
07	4371	X	1214	-0-	-3157	-0-	279	1	924	2	N	10						187						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.													860554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
MUNSON UNIT													WELL #:		2		RRCID -> 188377		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12160		PERF. 11605 - 11613	
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				Y	-0-					27						
03	DLQ	G-10	68	-0-	68	-0-	68	2				Y	-0-					27						
04	DLQ	G-10	68	-0-	68	-0-	136	2				Y	-0-					27						
05	DLQ	G-10	68	-0-	68	-0-	204	2				Y	-0-					27						
06	DLQ	G-10	68	-0-	68	-0-	272	2				Y	-0-					27						
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					27						
COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)													19697 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.													860554											
MUNSON UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 187135		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 11915 - 11925	
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-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						

COLLINS LAKE (9740)			19697 887	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
STANDARD RESOURCES CORP.			813400					
MILLER, R.K. ET AL			WELL #: 1C	RRCID -> 108442	COMPL. DATE 05/06/1979	TOTAL DEPTH 10517	PERF. 9741 - 9748	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COLLINS LAKE, S. (FRI0 9650)			19704 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
STANDARD RESOURCES CORP.			813400					
RALPH-MILLER			WELL #: 2A	RRCID -> 119120	COMPL. DATE 07/05/1985	TOTAL DEPTH 9995	PERF. 9550 - 9598	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COLUMBUS (CONSOLIDATED)			19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
KOLLMAN CHARLES F.			WELL #: 1	RRCID -> 120769	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 9651 - 9682	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MOSAIC OIL LLC			589978					
MOEBES, LEONA K			WELL #: 2	RRCID -> 164973	COMPL. DATE 08/08/1997	TOTAL DEPTH 9667	PERF. 9121 - 9125	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51	Y	NO RPT	61
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51	Y	NO RPT	61
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51	Y	NO RPT	61
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51	Y	NO RPT	61
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51	Y	NO RPT	61
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51	Y	NO RPT	61
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144					
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 101-L	RRCID -> 005804	COMPL. DATE 05/14/1956	TOTAL DEPTH 10191	PERF. 9518 - 9530	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 605	RRCID -> 040541	COMPL. DATE 06/14/2003	TOTAL DEPTH 9562	PERF. 6722 - 8382	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144							
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8728 - 8735	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764	
02	336 N	227	-0-	-109	-0-	203	1	24 3	Y
03	372 N	254	-0-	-118	-0-	250	1	4 3	Y
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	259	1	13 3	Y
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	244	1	28 3	Y
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	301	1	52 3	Y
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	293	1	60 3	Y

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH		9814 PERF. 8162 - 8166	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH		9729 PERF. 8004 - 8040	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050	
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	507	1	59	3	Y	-0-
03	682 N	634	-0-	-48	-0-	625	1	9	3	Y	-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	647	1	33	3	Y	-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	610	1	71	3	Y	-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	752	1	131	3	Y	-0-
*07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	732	1	149	3	Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH		10289 PERF. 8152 - 8160	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 05/14/2022		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 2372 - 2504	
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-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH		10400 PERF. 7716 - 7725	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		735144										
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1704	RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 7273 - 7757			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		224 N	181	-0-	-0-	-43	-0-	162	1	19	3	Y	-0-			-0-
03		248 N	203	-0-	-0-	-45	-0-	200	1	3	3	Y	-0-			-0-
04		240 N	218	-0-	-0-	-22	-0-	207	1	11	3	Y	-0-			-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	23	3	Y	-0-			-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	42	3	Y	-0-			-0-
*07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	48	3	Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1018	RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 7374 - 7378			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		603	RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 9434 - 9644			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1008	RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 7782 - 8066			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1604	RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 8722 - 8732			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1709	RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432		PERF. 9270 - 9275			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		506	RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8310 - 8316			
02	840 N	680	-0-	-0-	-160	-0-	-0-	609	1	71	3	Y	-0-			-0-
03	930 N	762	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	751	1	11	3	Y	-0-			-0-
04	900 N	817	-0-	-0-	-83	-0-	-0-	777	1	40	3	Y	-0-			-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	732	1	85	3	Y	-0-			-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	903	1	157	3	Y	-0-			-0-
*07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	878	1	179	3	Y	-0-			-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 176

COLUMBUS (CONSOLIDATED) RUSK ENERGY OPERATING LLC COLUMBUS FIELD UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	19837 005 735144 508	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO			
						RRCID ->	207033	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	8019	-	8036
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	178	1	21	3	Y	219	344	1		147
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	241	9	2	3	Y	312	340	1		119
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	343	9	1	3	Y	76				195
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	14	3	Y	196	174	1		217
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	84	9	26	3	Y	240	342	1		115
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	125	1	20	3	Y	163	166	1		112
							216	9								
							150	1								
							264	9								
							96	1								
							179	9								
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	53	RRCID ->	290228	COMPL. DATE	10/22/2020	TOTAL	DEPTH	9775	PERF.	6720	-	6773
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STRAND ENERGY, L.C. HASTEDT, EMMA "B"				WELL #:	824758 16	RRCID ->	165910	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL	DEPTH	10428	PERF.	10015	-	10388
02	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	577	1	5835	3	Y	153	207	1		42
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	168	9	2978	3	Y	68	66	1		44
04	7710	X	3316	-0-	-4394	-0-	389	1	2825	3	Y	86	14	1		116
05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	75	9	7668	3	Y	164	193	1		87
06	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	396	1	7970	3	Y	166	129	1		124
07	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	95	9	8739	3	Y	181	175	1		130
							880	1								
							180	9								
							1253	1								
							183	9								
							1082	1								
							199	9								
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #:	15	RRCID ->	165917	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9432	-	9439
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	348	1	3518	3	Y	125	170	1		54
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	138	9	3190	3	Y	82	80	1		56
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	416	1	3034	3	Y	84	15	1		125
05	4433	X	3266	-0-	-1167	-0-	90	9	2868	3	Y	62	108	1		79
06	4290	X	3024	-0-	-1266	-0-	425	1	2560	3	Y	55	44	1		90
07	4433	X	2520	-0-	-1913	-0-	92	9	2196	3	Y	47	44	1		93
							330	1								
							68	9								
							403	1								
							61	9								
							272	1								
							52	9								

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
STRAND ENERGY, L.C.														
CULLEN, H. R. ET AL														
WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 10477 PERF. 10379 - 10389														
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	
02	7140 X	6210	-0-	-930	-0-	503	1	5582	3	Y	114	108	1	51
03	7471 X	6573	-0-	-898	-0-	125	9	5762	3	Y	120	163	1	8
04	7230 X	6194	-0-	-1036	-0-	679	1	5427	3	Y	97	70	1	35
05	7285 X	6090	-0-	-1195	-0-	132	9	5482	3	Y	87	117	1	5
06	6810 X	6675	-0-	-135	-0-	660	1	5885	3	Y	97	95	1	7
07	6882 X	5903	-0-	-979	-0-	107	9	5269	3	Y	88	71	1	24
						537	1							
						97	9							
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464														
02	3282 X	2963	-0-	-319	-0-	265	1	2628	3	Y	64	5	1	98
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	70	9	3074	3	Y	80	111	1	67
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	392	1	3093	3	Y	82	120	1	29
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	88	9	3267	3	Y	84	19	1	94
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	404	1	3031	3	Y	73	114	1	53
07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	90	9	3282	3	Y	80	21	1	112
						334	1							
						92	9							
						381	1							
						80	9							
						362	1							
						88	9							
CULLEN-HASTEDT WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9385 - 9570														
02	9912 X	4583	-0-	-5329	-0-	368	1	4055	3	N	145	189	1	172
03	9424 X	4744	-0-	-4680	-0-	160	9	4099	3	N	142	199	1	115
04	8070 X	5356	-0-	-2714	-0-	489	1	4628	3	N	148	22	1	241
05	8029 X	7616	-0-	-413	-0-	156	9	6774	3	N	198	209	1	230
06	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	565	1	6680	3	N	190	205	1	215
07	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	163	9	6300	3	N	181	202	1	194
						624	1							
						218	9							
						771	1							
						209	9							
						635	1							
						199	9							
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10394 - 10405														
02	18633 X	18633	-0-	-0-	-0-	1450	1	16725	3	Y	416	400	1	189
03	19152 X	19152	-0-	-0-	-0-	458	9	16836	3	Y	357	483	1	63
04	20520 X	16621	-0-	-3899	-0-	1923	1	14573	3	Y	297	213	1	147
05	21204 X	14372	-0-	-6832	-0-	393	9	12946	3	Y	238	321	1	64
06	20520 X	8066	-0-	-12454	-0-	1721	1	7096	3	Y	152	148	1	68
07	20615 X	14621	-0-	-5994	-0-	327	9	13094	3	Y	226	181	1	113
						1164	1							
						262	9							
						803	1							
						167	9							
						1278	1							
						249	9							

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
STRAND ENERGY, L.C.														
MAREK														
WELL #: 1 RRCID -> 292694 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10184 - 10190														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	12180 X	9146	-0-	-3034	-0-	25 1	8779 3	N		311	369 1			263
03	13392 X	11567	-0-	-1825	-0-	342 9	11110 3	N		387	362 1			288
04	12600 X	11036	-0-	-1564	-0-	31 1	10600 3	N		369	358 1			299
05	12245 X	11265	-0-	-980	-0-	426 9	10815 3	N		381	353 1			327
06	11190 X	10740	-0-	-450	-0-	30 1	10328 3	N		347	365 1			309
07	11563 X	10863	-0-	-700	-0-	406 9	10433 3	N		363	357 1			315
						31 1								
						382 9								
						399 9								
HASTEDT 'A'														
WELL #: 5 RRCID -> 293649 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12654 PERF. 12108 - 12120														
02	28168 X	23614	-0-	-4554	-0-	168 1	21792 3	N		1504	1623 1			479
03	30101 X	25372	-0-	-4729	-0-	1654 9	23424 3	N		1602	1630 1			451
04	28020 X	24257	-0-	-3763	-0-	186 1	22471 3	N		1528	1614 1			365
05	27621 X	24482	-0-	-3139	-0-	1762 9	22661 3	N		1556	1261 1			660
06	25920 X	23010	-0-	-2910	-0-	105 1	21236 3	N		1517	1793 1			384
07	26133 X	23059	-0-	-3074	-0-	1681 9	21233 3	N		1561	1621 1			324
						109 1								
						1712 9								
						105 1								
						1669 9								
						109 1								
						1717 9								
COLUMBUS, WEST (Z-18-A)														
RIDGEING WELL SALVAGE														
KEARNEY, C. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 146799 COMPL. DATE 11/00/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CONROE														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC														
CONROE FIELD UNIT														
WELL #: 3308 RRCID -> 005900 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924														
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT														
WELL #: 131 U RRCID -> 040171 COMPL. DATE 08/31/1966 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770														
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
KROHN, P. G.		WELL #:		2	RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 2916	RRCID -> 058797	COMPL. DATE 01/08/1998	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 4828	- 4835	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 3513	RRCID -> 061090	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4847	- 4892	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81 2			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	64	-0-	64	145	64 2			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	93	-0-	93	238	93 2			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	66	-0-	66	304	66 2			Y	-0-	-0-
07	345 N	41	-0-	-304	-0-	41 2			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 1518	RRCID -> 064417	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH 5073	PERF. N/A		
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 4104	RRCID -> 065268	COMPL. DATE 01/28/1976	TOTAL DEPTH 5109	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 4118	RRCID -> 068476	COMPL. DATE 07/30/1976	TOTAL DEPTH 5084	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 4015	RRCID -> 070465	COMPL. DATE 04/28/1975	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID -> 079677	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696	-	4750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID -> 143082	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800	-	4860
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID -> 159115	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634	-	4640
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID -> 159118	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777	-	4797
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID -> 159471	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880	-	4885
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID -> 159511	COMPL. DATE 10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746	-	4798
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656 -	4668	
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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595 -	4654	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0- 1	-0-	-0- 1	-0- 1	1	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572 -	4634	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4671 -	4679	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4592 -	4652	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4866 -	4874	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4815 -	4826	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847									
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2210		RRCID -> 164675		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4832 - 4836	
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
02	378 X	227	-0-	-151	-0-	227	2	Y	-0-		-0-
03	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-		-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	165	-0-	165	-0-	165	2	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	102	-0-	102	-0-	102	2	Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3613		RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5132		PERF. 4695 - 4701	
02	1372 X	868	-0-	-504	-0-	868	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	776	-0-	776	-0-	776	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	616	-0-	616	-0-	616	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	894	-0-	894	-0-	894	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	631	-0-	631	-0-	631	2	Y	-0-		-0-
07	1900 N	392	-0-	-1508	-0-	1409	392	2	Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 219		RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 5276		PERF. 4944 - 4952	
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3713		RRCID -> 165353		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 4656 - 4708	
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-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-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 415		RRCID -> 165354		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5233		PERF. 4631 - 4685	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3816		RRCID -> 165358		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4904 - 4916	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID -> 165436	COMPL. DATE 10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832	-	4842
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	
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID -> 165438	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724	-	4732
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-	-0-	
07	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
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID -> 165753	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711	-	4790
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID -> 165780	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686	-	4692
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID -> 165782	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692	-	4738
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-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID -> 165783	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672	-	4684
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 165784		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH		5110 PERF. 4858 - 4870			
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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID -> 165789		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4738 - 4751			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID -> 165935		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH		5300 PERF. 4880 - 4885			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID -> 166160		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4684 - 4740			
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-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 166286		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH		5166 PERF. 4756 - 4958			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID -> 166344		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH		5152 PERF. 4720 - 4772			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID -> 166345		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH		5195 PERF. 4796 - 4808			
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	357	-0-	357	507	357	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	521	-0-	521	1028	521	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	473	-0-	473	1501	473	2			Y	-0-			-0-
07	1800 N	299	-0-	-1501	-0-	299	2			Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH		5141	PERF. 4752 - 4798						
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	979	-0-	-0-	979	979	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	761	-0-	-0-	761	1740	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH		5131	PERF. 4726 - 4774						
02	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
03	3596 X	1903	-0-	-0-	-1693	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
04	2460 X	1511	-0-	-0-	-949	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
05	2542 X	2192	-0-	-0-	-350	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
06	2280 X	773	-0-	-0-	-1507	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
07	2356 X	962	-0-	-0-	-1394	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/26/2022		TOTAL DEPTH		5128	PERF. 3635 - 4015						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH		9255	PERF. 4808 - 4858						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID -> 167258		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH		5127	PERF. 4796 - 4804						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID -> 167444		COMPL. DATE 06/14/2023		TOTAL DEPTH		5220	PERF. 4924 - 4936						
02	137 X	60	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	54 X	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID -> 167663		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH		5129	PERF. 4722 - 4820						
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID -> 167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738	- 4770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID -> 167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722	- 4734
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID -> 167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798	- 4844
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID -> 167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928	- 4933
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID -> 168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813	- 4824
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID -> 168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844	- 4860
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID -> 168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890	- 4896
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID -> 168336		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4612 - 4662	
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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID -> 168337		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH		5113 PERF. 4638 - 4690	
02	2352 X	1495	-0-	-857	-0-	1495	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1336	-0-	1336	1336	1336	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1061	-0-	1061	2397	1061	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3936	1539	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	1086	-0-	1086	5022	1086	2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	676	-0-	-2424	2598	676	2		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH		5153 PERF. 5036 - 5040	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4683 - 4727	
02	2828 X	1797	-0-	-1031	-0-	1797	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1606	-0-	1606	1606	1606	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1276	-0-	1276	2882	1276	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1850	-0-	1850	4732	1850	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	1306	-0-	1306	6038	1306	2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	812	-0-	-2288	3750	812	2		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH		5117 PERF. 4819 - 4854	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID -> 169202		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4968 - 4974	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID -> 169204		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4817 - 4828	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID -> 169455	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847	-	4856
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID -> 169516	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702	-	4760
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID -> 169520	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791	-	4837
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID -> 169670	COMPL. DATE 10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803	-	4857
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID -> 169715	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775	-	4784
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID -> 170102	COMPL. DATE 08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806	-	4815
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID -> 170103	COMPL. DATE 07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777	-	4821
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID ->	170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4646	- 4702
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
												EOM
												BALANCE
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	229	-0-	229	229	229	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	182	-0-	182	411	182	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	264	-0-	264	675	264	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	187	-0-	187	862	187	2		Y	-0-		-0-
07	978 N	116	-0-	-862	-0-	116	2		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4836	- 4846
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID ->	170782	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4738	- 4743
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID ->	170783	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	5219	PERF. 4954	- 4976
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID ->	170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF. 4716	- 4774
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF. 4870	- 4929
02	1680 X	1065	-0-	-615	-0-	1065	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	952	-0-	952	952	952	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	756	-0-	756	1708	756	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1096	-0-	1096	2804	1096	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	773	-0-	773	3577	773	2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	481	-0-	-2619	958	481	2		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4904	- 4910
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-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE					//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC					//CONT.//		385847														
CONROE FIELD UNIT					WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL	DEPTH	5060	PERF.	4842	-	4862			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL	DEPTH	5080	PERF.	4838	-	4846			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL	DEPTH	5150	PERF.	4690	-	4738			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL	DEPTH	5090	PERF.	4788	-	4796			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL	DEPTH	5170	PERF.	4978	-	4988			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL	DEPTH	5135	PERF.	4886	-	4900			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID -> 174644	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652	-	4708
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID -> 175123	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976	-	4992
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID -> 176320	COMPL. DATE 12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622	-	5678
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID -> 177132	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874	-	4884
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID -> 177196	COMPL. DATE 02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931	-	4936
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID -> 178259	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002	-	5008
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID -> 178260	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712	-	4760
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID -> 182587	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 4594	-	4604						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #:		1637	RRCID -> 276469	COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL DEPTH 5402	PERF. 5076	-	5083				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #:		4033	RRCID -> 276470	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 5092	PERF. 4794	-	4849				
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #:		2304	RRCID -> 279618	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 5157	PERF. 4914	-	4942				
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #:		223	RRCID -> 281167	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 5231	PERF. 4830	-	4856				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263												
HOOPER, FANNIE				WELL #:		3	RRCID -> 270422	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH 5019	PERF. 3086	-	3118				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONROE (CONS. L)			20211 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847										
MOODY #32 UNIT			WELL #: 32		RRCID -> 176858		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 4083		PERF. 2994 - 3028		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MOORE, H. N.			WELL #: 46		RRCID -> 184893		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3620 - 3750		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.			WELL #: 104P		RRCID -> 195496		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 3741		PERF. 3482 - 3572		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MADELEY AA & DA			WELL #: 111P		RRCID -> 196187		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 3734		PERF. 3578 - 3588		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RHODES, W. S.			WELL #: 16		RRCID -> 203229		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 5131		PERF. 3475 - 3479		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DOBBINS, C. L.			WELL #: 9		RRCID -> 214778		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 2755 - 2759		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PERRY HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 226534		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 2977 - 2980		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. L) WHEELER OPERATING CORPORATION DUNN "A"															20211 085 914263					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MONTGOMERY				
															WELL #: 1					RRCID -> 205460					COMPL. DATE 07/28/2014					TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3252 - 3262				
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									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10									N	NO RPT								-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10									N	NO RPT								-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10									N	NO RPT								-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10									N	NO RPT								-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10									N	NO RPT								-0-										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10									N	NO RPT								-0-										
CONROE (CONS. U) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC MOOREHEAD, A.															20211 087 385847					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MONTGOMERY				
															WELL #: 2					RRCID -> 187924					COMPL. DATE 10/19/2001					TOTAL DEPTH 5157 PERF. 1404 - 1418				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										
MADELEY, AA & DA															WELL #: 32					RRCID -> 194602					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 5143 PERF. 1534 - 1568				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770									Y	NO RPT								-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770									Y	NO RPT								-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770									Y	NO RPT								-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770									Y	NO RPT								-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770									Y	NO RPT								-0-										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770									Y	NO RPT								-0-										
MADELEY, AA & DA															WELL #: 108P					RRCID -> 195229					COMPL. DATE 03/13/2003					TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1451 - 1457				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-										
MADELEY, AA & DA															WELL #: 104P					RRCID -> 195362					COMPL. DATE 04/22/2003					TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1203 - 1490				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-										
MADELEY, AA & DA															WELL #: 110P					RRCID -> 195368					COMPL. DATE 03/15/2004					TOTAL DEPTH 1710 PERF. 913 - 1025				
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-										
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										

CONROE (CONS. U)										//CONT.//		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.//		385847												
MADELEY, AA & DA										WELL #:		109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1430 - 1751				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"										WELL #:		102P		RRCID -> 195388		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 978 - 992				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		

MADELEY, AA & DA										WELL #:		114P		RRCID -> 195503		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 2045		PERF. 1816 - 1904				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
03	DLQ	G-10	3	-0-	-0-	-0-	3	-0-	3	3	3			3	2		Y	-0-				-0-		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	3						Y	-0-				-0-		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	3						Y	-0-				-0-		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	3						Y	-0-				-0-		
07	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		

MADELEY, AA & DA										WELL #:		103P		RRCID -> 195814		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 950 - 960				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"										WELL #:		104P		RRCID -> 195818		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 903 - 1440				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		

AMERICAN NAT'L BANK										WELL #:		2		RRCID -> 195883		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1386 - 1398				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		

SULLIVAN, E. B. STATE										WELL #:		1		RRCID -> 196945		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 5154		PERF. 978 - 1518				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	157	157						Y	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	157	157						Y	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	157	157						Y	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	157	157						Y	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	157	157						Y	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	157	157						Y	NO RPT				-0-		

CONROE (CONS. U)				//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//		385847								
MOODY, E.				WELL #:		34	RRCID -> 197037		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1213	- 1218
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.														
				WELL #:		4	RRCID -> 197853		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH	5139	PERF. 2912	- 2915
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
LEWIS, J. W. 'A'														
				WELL #:		39	RRCID -> 197855		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 905	- 911
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
DOBBINS, C. L.														
				WELL #:		8	RRCID -> 198709		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 926	- 934
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
MOODY, E.														
				WELL #:		32	RRCID -> 203954		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH	4083	PERF. 524	- 679
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
MOODY, E.														
				WELL #:		7	RRCID -> 214533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH	5117	PERF. 1268	- 1272
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. U)				//CONT.//		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION						914263									
HOOPER, FANNIE				WELL #:		1		RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 4875 - 4883	
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HOOPER, FANNIE				WELL #:		4		RRCID -> 184390		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 5136		PERF. 4776 - 4786	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HOOPER, FANNIE "A"				WELL #:		4		RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1704 - 1720	
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-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DUNN -A-				WELL #:		1A		RRCID -> 195314		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 1443 - 1447	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

DUNN "B"				WELL #:		5		RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3483		PERF. 1186 - 1190	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

DUNN "A"				WELL #:		5		RRCID -> 215077		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 1822		PERF. 1724 - 1728	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	

DUNN "B"				WELL #:		7		RRCID -> 215906		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 1582		PERF. 1380 - 1384	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KEYSTONE				20211 190 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
				WELL #:	1	RRCID -> 265250	COMPL. DATE 10/20/2016	TOTAL	DEPTH 12400	PERF. 9560	-	9586	
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	
02	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	280 1	6468 2	N	-0-			52	
03	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	310 1	7260 2	N	95			147	
						105 9							
04	7650 X	7220	-0-	-430	-0-	300 1	6898 2	N	20			167	
						22 9							
05	7905 X	7339	-0-	-566	-0-	310 1	6993 2	N	33			200	
						36 9							
06	7530 X	6996	-0-	-534	-0-	300 1	6677 2	N	17	162 1	5 8	50	
						19 9							
07	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			N	NO RPT			50	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC KEYSTONE MILLS CO.				385847 WELL #:	43	RRCID -> 111707	COMPL. DATE 06/02/1984	TOTAL	DEPTH 9730	PERF. 9596	-	9662	
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-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-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
MOORE, H. N.				WELL #:	66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL	DEPTH 9696	PERF. 9439	-	9472	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	46	RRCID -> 190753	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 10925	PERF.10020	-	10632	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
KEYSTONE MILLS				WELL #:	47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL	DEPTH 13750	PERF.10045	-	11800	
02	868 X	-0-	-0-	-868	-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-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
MOORE, H. N.				WELL #:	68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.12038	-	12602	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID -> 203245		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 13194	PERF.10503 - 10872
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID -> 203608		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 15269	PERF.11858 - 11874
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595					-0-
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		3W	RRCID -> 206045		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 12859	PERF.10056 - 10709
02	3836	X	824	-0-	-3012	-0-	195	1	629	2	129
03	3534	X	1081	-0-	-2453	-0-	403	1	678	2	129
04	1560	X	1197	-0-	-363	-0-	390	1	807	2	129
05	1395	X	1323	-0-	-72	-0-	403	1	920	2	129
06	1350	X	1020	-0-	-330	-0-	234	1	786	2	129
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-				NO RPT	129
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP		WELL #:		2 W	RRCID -> 075213		COMPL. DATE 01/07/1977			TOTAL DEPTH 9870	PERF. 9632 - 9644
02	14B	DENY	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
CONROE, NORTH (9,250)		WELL #:		1B	RRCID -> 178320		COMPL. DATE 07/24/2000			TOTAL DEPTH 11340	PERF. 9562 - 9770
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)		WELL #:		2B	RRCID -> 196459		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 13550	PERF.10606 - 10612
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

CONSTITUTION (WESTBURY) HILCORP ENERGY COMPANY APACHE GAS UNIT				20254 500 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
WELL #:				1	RRCID -> 179420	COMPL. DATE 02/24/2022	TOTAL	DEPTH 14910	PERF.13920	- 13950
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PAGGI GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 200276	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL	DEPTH 15239	PERF.14148 - 14283
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PAGGI GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 206205	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL	DEPTH 14591	PERF.13858 - 13860
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALTER CO.				WELL #:	1	RRCID -> 260140	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL	DEPTH 15577	PERF.15102 - 15206
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	395 1	2038 2	N	352 369 1	138
03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	387 9 594 1	2651 2	N	457 361 1	234
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	503 9 374 1	2070 2	N	376 362 1	248
05	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	414 9 442 1	2372 2	N	338 340 1	246
06	3420 X	1645	-0-	-1775	-0-	372 9 270 1	1109 2	N	242 363 1	125
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	266 9 411 1 677 9	3254 2	N	615 538 1	202

KOLANDER				WELL #:	2	RRCID -> 264831	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL	DEPTH 14166	PERF.14083 - 14164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALTER CO.				WELL #:	2	RRCID -> 271201	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL	DEPTH 15248	PERF.14792 - 14806
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 2	N	-0-	70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70

CONSTITUTION (WESTBURY)			//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
WAGNER OIL COMPANY					891175											
MANESS GU			WELL #:		1	RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL		DEPTH 14558		PERF.14380 - 14395		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL		DEPTH 14325		PERF.14062 - 14082		
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105

MANESS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 235469		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL		DEPTH 14300		PERF.13976 - 13986		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MANESS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 257758		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL		DEPTH 14172		PERF.14090 - 14100		
02	1680	N	952	-0-	-728	-0-	645 1	74 3	N	212	185 1					87
							233 9									
03	2046	N	1483	-0-	-563	-0-	775 1	389 3	N	290	182 1					195
							319 9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	750 1	648 3	N	262	367 1					90
							288 9									
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	775 1	248 3	N	294	180 1					204
							323 9									
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	750 1	482 3	N	291	363 1					132
							320 9									
07	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	775 1	302 3	N	272	180 1					224
							299 9									

WALL UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 260040		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL		DEPTH 14145		PERF.14182 - 14190		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MANESS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 262476		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL		DEPTH 14225		PERF.14010 - 14488		
02	14B2	EXT	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79

CONSTITUTION (WESTBURY)			//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON											
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175																	
MANESS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 262487		COMPL. DATE 03/14/2011			TOTAL DEPTH 14143		PERF.14052 - 14058									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					-0-	
HARDER BROUSSARD UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 287484		COMPL. DATE 04/24/2019			TOTAL DEPTH 15539		PERF.12374 - 12538									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62					62	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62					62	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62					62	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62					62	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62					62	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62					62	
HARDER BROUSSARD UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 288464		COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 15507		PERF.12592 - 12680									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80					80	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80					80	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80					80	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80					80	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80					80	
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	123 2	N	-0- 4		84					84	
CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)					20255 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON											
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169																	
TURNER-BOGAN			WELL #:		1ST	RRCID -> 233770		COMPL. DATE 11/11/2014			TOTAL DEPTH 14762		PERF.15025 - 15037									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	260 178 9	1	1052	2	Y	162	179 1			127						
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	310 238 9	1	1705	2	Y	216	179 1			164						
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	297 177 9	1	1366	2	Y	161	175 1			150						
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	310 169 9	1	1341	2	Y	154	168 1	2 8		134						
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	300 108 9	1	1276	2	Y	98	173 1	2 8		57						
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				57						

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169																			
TURNER-BOGAN WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731																			
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

COOLEY (MEEK SAND)										20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: FORT BEND				
FOSSIL OIL OPERATING, LLC										278838									
HORELICA UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176224 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490																			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019																			

HORELICA UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473																			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2019																			

HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
AYLOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560																			
02	42952 X	37149	-0-	-5803	-0-	1939	1	34783	2	Y		388	448	1				192	
03	47554 X	41847	-0-	-5707	-0-	2006	1	39384	2	Y		415	379	1				228	
04	46020 X	39280	-0-	-6740	-0-	1806	1	37030	2	Y		404	391	1				241	
05	45291 X	27972	-0-	-17319	-0-	1772	1	25978	2	Y		202	242	1				201	
06	41222 X	41222	-0-	-0-	-0-	2772	1	38134	2	Y		287	304	1				184	
07	DLQ G-10	41963	-0-	41963	41963	3470	1	38115	2	Y		344	373	1				155	
378 9																			

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY SANDERS, L. J.				//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
					RRCID -> 123821	COMPL. DATE 03/24/1987	TOTAL	DEPTH 14300	PERF.13144 - 13343				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-				211
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22 1	430 2	N	4	3 1			212
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4 9	169 2	N	2	3 1			211
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8 1	241 2	N	2	2 1			211
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	2 9	299 2	N	8	179 1			40
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	16 1	132 2	N	1	2 1			39
						2 9							
						22 1							
						9 9							
						12 1							
						1 9							

TOWNSITE				WELL #: 1	RRCID -> 132837	COMPL. DATE 09/19/1989	TOTAL	DEPTH 18248	PERF.13120 - 13756				
02	3976 X	2042	-0-	-1934	-0-	107 1	1914 2	N	19	28 1			104
03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	21 9	4629 2	N	92	37 1			159
04	4560 X	4063	-0-	-497	-0-	236 1	3831 2	N	41	43 1			157
05	4712 X	817	-0-	-3895	-0-	101 9	758 2	N	6	18 1			145
06	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	187 1	6305 2	N	52	26 1			171
07	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	45 9	4225 2	N	95	190 1			76
						52 1							
						7 9							
						458 1							
						57 9							
						385 1							
						105 9							

EL FERROCARRIL LTD.				WELL #: 1	RRCID -> 138475	COMPL. DATE 04/09/1991	TOTAL	DEPTH 13750	PERF.13388 - 13518				
02	3276 X	2848	-0-	-428	-0-	149 1	2665 2	N	31	28 1			192
03	3937 X	2819	-0-	-1118	-0-	34 9	2606 2	N	73	186 1			79
04	3810 X	2894	-0-	-916	-0-	133 1	2695 2	N	62	28 1			113
05	3937 X	63	-0-	-3874	-0-	80 9	59 2	N	-0-	11 1			102
06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	131 1	4008 2	N	66	16 1			152
07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	68 9	3140 2	N	62	30 1			184
						4 1							
						291 1							
						73 9							
						286 1							
						68 9							

DUSEK				WELL #: 1	RRCID -> 146060	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL	DEPTH 14200	PERF.13047 - 13190				
02	6692 X	4515	-0-	-2177	-0-	236 1	4226 2	Y	48	45 1			92
03	7409 X	6075	-0-	-1334	-0-	53 9	5719 2	Y	59	52 1			99
04	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	291 1	7173 2	Y	86	69 1			116
05	5921 X	5313	-0-	-608	-0-	65 9	4904 2	Y	68	46 1			138
06	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	350 1	7787 2	Y	83	155 1			66
07	DLQ G-10	5029	-0-	5029	5029	95 9	4537 2	Y	72	51 1			87
						334 1							
						75 9							
						566 1							
						91 9							
						413 1							
						79 9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA														//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
														RRCID -> 149672				COMPL. DATE 06/24/2020				TOTAL DEPTH 13304				PERF.12550 - 13027							
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												
02	6216	X	2792	-0-	-0-	-3424	-0-		146	1	2617	2	Y	26		38	1				171												
03	6882	X	1848	-0-	-0-	-5034	-0-		29	9																							
04	6270	X	2496	-0-	-0-	-3774	-0-		89	1	1739	2	Y	18		21	1				168												
05	6479	X	2392	-0-	-0-	-4087	-0-		20	9																							
06	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	2353	2	Y	25		22	1				171												
07	DLQ G-10		7845	-0-	-0-	7845	7845		28	9																							
									152	1	2222	2	Y	16		18	1				169												
									18	9																							
									482	1	6626	2	Y	48		32	1				185												
									53	9																							
									649	1	7133	2	Y	57		61	1				181												
									63	9																							

EL FERROCARRIL LTD.														WELL #: 2				RRCID -> 155701				COMPL. DATE 02/13/1998				TOTAL DEPTH 13700				PERF.12923 - 13399			
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-												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												

DUSEK														WELL #: 2				RRCID -> 157202				COMPL. DATE 08/26/2022				TOTAL DEPTH 13650				PERF.12823 - 13240			
02	9744	X	2548	-0-	-0-	-7196	-0-		131	1	2354	2	Y	57		38	1				70												
03	10788	X	4955	-0-	-0-	-5833	-0-		63	9																							
04	7380	X	2862	-0-	-0-	-4518	-0-		236	1	4627	2	Y	84		77	1				77												
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	-0-		92	9																							
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	2689	2	Y	38		79	1				36												
07	DLQ G-10		9119	-0-	-0-	9119	9119		42	9																							
									272	1	3983	2	Y	72		52	1				56												
									79	9																							
									501	1	6886	2	Y	166		118	1				104												
									183	9																							
									750	1	8237	2	Y	120		164	1				60												
									132	9																							

GALLIA														WELL #: 2				RRCID -> 157503				COMPL. DATE 02/15/2016				TOTAL DEPTH 12780				PERF. 6210 - 6400			
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-												
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-												
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-												
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-												
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-												
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-												

COLONY														WELL #: 1				RRCID -> 161099				COMPL. DATE 07/12/1996				TOTAL DEPTH 13577				PERF.12954 - 13423			
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-												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY ENGELHOLM			//CONT.// //CONT.// WELL #:		20385 300 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 163543		CAPACITY COMPL. DATE 03/11/1997				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606								
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
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRIGAR					WELL #:	2	RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997				TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389							
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
COLONY					WELL #:	2	RRCID -> 166126		COMPL. DATE 11/20/2020				TOTAL DEPTH 13719 PERF.14078 - 14280							
02	8036 X	821	-0-	-7215	-0-	42 22	1 9	757	2	Y	20	46	1						33	
03	3069 X	1321	-0-	-1748	-0-	62 32	1 9	1227	2	Y	29	24	1						38	
04	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	50 25	1 9	1017	2	Y	23	33	1						28	
05	899 X	434	-0-	-465	-0-	27 8	1 9	399	2	Y	7	19	1						16	
06	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	94 35	1 9	1298	2	Y	32	16	1						32	
07	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1003	82 22	1 9	899	2	Y	20	30	1						22	
COLONY					WELL #:	3	RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997				TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948							
02	9632 X	5978	-0-	-3654	-0-	308 143	1 9	5527	2	Y	130	139	1						122	
03	10664 X	7119	-0-	-3545	-0-	337 168	1 9	6614	2	Y	153	112	1						163	
04	10320 X	5587	-0-	-4733	-0-	253 139	1 9	5195	2	Y	126	155	1						134	
05	10106 X	6285	-0-	-3821	-0-	395 105	1 9	5785	2	Y	95	113	1						116	
06	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	525 145	1 9	7223	2	Y	132	118	1						130	
07	DLQ G-10	4838	-0-	4838	4838	395 102	1 9	4341	2	Y	93	128	1						95	
EL FERROCARRIL LTD					WELL #:	3	RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999				TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							56	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							56	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							56	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							56	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							56	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							56	

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA														CNTY: FORT BEND	
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276															
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	
02	19120 X	19120	-0-	-0-	-0-	989 380	1 9	17751	2	Y	345	321	1	353	
03	21213 X	21213	-0-	-0-	-0-	1007 427	1 9	19779	2	Y	388	474	1	267	
04	20060 X	20060	-0-	-0-	-0-	909 514	1 9	18637	2	Y	467	513	1	221	
05	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	1067 234	1 9	15640	2	Y	213	289	1	145	
06	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-	1455 289	1 9	20014	2	Y	263	226	1	182	
07	DLQ G-10	21521	-0-	21521	21521	1768 332	1 9	19421	2	Y	302	276	1	208	
DUSEK															
WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458															
02	T. A.	977	-0-	977	1961	51 12	1 9	914	2	Y	11	9	1	19	
03	T. A.	1237	-0-	1237	3198	59 17	1 9	1161	2	Y	15	11	1	23	
04	T. A.	1151	-0-	1151	4349	53 13	1 9	1085	2	Y	12	12	1	23	
05	T. A.	825	-0-	825	5174	52 6	1 9	767	2	Y	5	7	1	21	
06	6303 X	1129	-0-	-5174	-0-	76 9	1 9	1044	2	Y	8	23	1	6	
07	1178 N	931	-0-	-247	-0-	77 8	1 9	846	2	Y	7	8	1	5	
COLONY															
WELL #: 4 RRCID -> 188425 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588															
02	1204 N	1143	-0-	-61	-0-	59 20	1 9	1064	2	Y	18	23	1	15	
03	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	53 18	1 9	1031	2	Y	16	16	1	15	
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	58 24	1 9	1194	2	Y	22	19	1	18	
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	80 19	1 9	1175	2	Y	17	18	1	17	
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	85 23	1 9	1172	2	Y	21	18	1	20	
07	DLQ G-10	1207	-0-	1207	1207	99 25	1 9	1083	2	Y	23	22	1	21	
DUSEK															
WELL #: 5 RRCID -> 189099 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548															
02	7084 X	6997	-0-	-87	-0-	365 79	1 9	6553	2	Y	72	53	1	74	
03	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	355 84	1 9	6978	2	Y	76	68	1	82	
04	6870 X	4498	-0-	-2372	-0-	207 52	1 9	4239	2	Y	47	54	1	75	
05	7750 X	4449	-0-	-3301	-0-	282 31	1 9	4136	2	Y	28	32	1	71	
06	7500 X	7217	-0-	-283	-0-	485 54	1 9	6678	2	Y	49	90	1	30	
07	DLQ G-10	3908	-0-	3908	3908	324 31	1 9	3553	2	Y	28	42	1	16	

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EL FERROCARRIL LTD				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND					
						RRCID ->	190143	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL	DEPTH	14375	PERF.14010	-	14166			
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
02	2016 X	1515	-0-	-501	-0-			78	1	1406	2	Y	28	13	1			99
03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-			31	9	2212	2	Y	22	19	1			102
04	2130 X	1177	-0-	-953	-0-			24	9	1110	2	Y	12	15	1			99
05	1860 X	994	-0-	-866	-0-			54	1	924	2	Y	6	8	1			97
06	2280 X	2069	-0-	-211	-0-			13	9	1915	2	Y	14	10	1			101
07	DLQ G-10	1520	-0-	1520	1520			63	1	1382	2	Y	11	14	1			98
									7	9								
KRISTYNIK				WELL #:	1	RRCID ->	198805	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.13894	-	14039			
02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-							N	30	6	1			177
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-			60	1	1169	2	N	34	8	1			203
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-			37	9									
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-			97	1	1988	2	N	43	18	1			228
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-			47	9									
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-			113	1	1656	2	N	23	14	1			237
									25	9								
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-			168	1	2307	2	N	31	14	1			254
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-			34	9									
									204	1	2243	2	N	31	192	1		93
									34	9								
COLONY				WELL #:	5	RRCID ->	203321	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL	DEPTH	13810	PERF.14200	-	14340			
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-			13	1	226	2	Y	4	6	1			5
03	3100 N	6440	-0-	3340	3340			4	9									
04	3000 N	15093	-0-	12093	15433			305	1	5994	2	Y	128	41	1			92
05	3100 N	15984	-0-	12884	28317			141	9									
06	47759 X	19442	-0-	-28317	-0-			686	1	14069	2	Y	307	173	1			226
07	DLQ G-10	14673	-0-	14673	14673			338	9									
									1005	1	14735	2	Y	222	236	1		212
									244	9								
06	47759 X	19442	-0-	-28317	-0-			1299	1	17871	2	Y	247	241	1			218
									272	9								
07	DLQ G-10	14673	-0-	14673	14673			1203	1	13208	2	Y	238	251	1			205
									262	9								
GALLIA				WELL #:	5	RRCID ->	203322	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL	DEPTH	13521	PERF.12754	-	13226			
02	8176 X	8126	-0-	-50	-0-			422	1	7571	2	Y	121	120	1			108
03	9052 X	8891	-0-	-161	-0-			133	9									
04	8760 X	8246	-0-	-514	-0-			425	1	8342	2	Y	113	160	1			61
05	8990 X	5971	-0-	-3019	-0-			124	9									
06	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-			378	1	7754	2	Y	104	123	1			42
07	DLQ G-10	9033	-0-	9033	9033			114	9									
									373	1	5468	2	Y	118	70	1		90
									130	9								
06	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-			589	1	8097	2	Y	143	124	1			109
07	DLQ G-10	9033	-0-	9033	9033			157	9									
									740	1	8129	2	Y	149	145	1		113
									164	9								

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY			//CONT.// 20385 300 386310 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED RRCID -> 203324			CAPACITY COMPL. DATE 05/06/2020				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 13930 PERF.13700 - 13909			
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
02	9772 X	9140	-0-	-632	-0-	470 238	1 9	8432	2	Y	216	316	1			271
03	10819 X	10020	-0-	-799	-0-	473 253	1 9	9294	2	Y	230	199	1			302
04	10350 X	9101	-0-	-1249	-0-	411 256	1 9	8434	2	Y	233	266	1			269
05	10354 X	7273	-0-	-3081	-0-	454 156	1 9	6663	2	Y	142	205	1			206
06	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	700 198	1 9	9633	2	Y	180	192	1			194
07	DLQ G-10	10550	-0-	10550	10550	863 211	1 9	9476	2	Y	192	205	1			181

DUSEK				WELL #:	6	RRCID -> 203777			COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13736		PERF.13435 - 13570			
02	10696 X	8713	-0-	-1983	-0-	448 229	1 9	8036	2	Y	208	248	1			182
03	11842 X	10811	-0-	-1031	-0-	513 231	1 9	10067	2	Y	210	232	1			160
04	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	541 272	1 9	11092	2	Y	247	221	1			186
05	11997 X	7913	-0-	-4084	-0-	496 140	1 9	7277	2	Y	127	215	1			98
06	11610 X	11300	-0-	-310	-0-	755 152	1 9	10393	2	Y	138	157	1			79
07	DLQ G-10	11256	-0-	11256	11256	922 212	1 9	10122	2	Y	193	166	1			106

GRIGAR				WELL #:	4	RRCID -> 220336			COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 13362		PERF.13481 - 13574			
02	8540 X	8109	-0-	-431	-0-	423 103	1 9	7583	2	N	94	77	1			224
03	9455 X	8764	-0-	-691	-0-	420 92	1 9	8252	2	N	84	80	1			228
04	9000 X	8038	-0-	-962	-0-	370 90	1 9	7578	2	N	82	81	1			229
05	9176 X	7182	-0-	-1994	-0-	453 95	1 9	6634	2	N	86	55	1			260
06	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	611 92	1 9	8407	2	N	84	53	1			291
07	8990 X	8898	-0-	-92	-0-	734 97	1 9	8067	2	N	88	72	1			307

GRIGAR				WELL #:	5	RRCID -> 223727			COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13472 - 13632			
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					1
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	325	2	N	2	1	1			2
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-	1	1			1

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GRIGAR		WELL #:		6		RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 13867		PERF.13500 - 13645		
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1064 N	753	-0-	-311	-0-	39 1	706 2	N	7	8 1				6
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	37 1	722 2	N	7	7 1				6
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	53 1	1082 2	N	12	10 1				8
05	837 N	414	-0-	-423	-0-	26 1	385 2	N	3	6 1				5
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	91 1	1249 2	N	9	6 1				8
07	1178 N	179	-0-	-999	-0-	10 9	163 2	N	1	5 1				4
						15 1								
						1 9								

GALLIA		WELL #:		6		RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 13090		PERF.12536 - 12930		
02	6468 X	5126	-0-	-1342	-0-	268 1	4805 2	N	48	46 1				270
03	6758 X	6282	-0-	-476	-0-	53 9	5916 2	N	59	55 1				274
04	6180 X	5262	-0-	-918	-0-	301 1	4941 2	N	73	235 1				112
05	5952 X	4756	-0-	-1196	-0-	65 9	4420 2	N	31	36 1				107
06	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	241 1	5649 2	N	61	35 1				133
07	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	80 9	6404 2	N	96	53 1				176
						302 1								
						34 9								
						411 1								
						67 9								
						583 1								
						106 9								

DUSEK		WELL #:		7		RRCID -> 264878		COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13112 - 13250		
02	9744 X	8775	-0-	-969	-0-	458 1	8225 2	Y	84	86 1				33
03	10788 X	9248	-0-	-1540	-0-	92 9	8688 2	Y	106	88 1				51
04	9540 X	8642	-0-	-898	-0-	443 1	8145 2	Y	91	104 1				38
05	9858 X	6646	-0-	-3212	-0-	117 9	6174 2	Y	46	62 1				22
06	9390 X	9370	-0-	-20	-0-	397 1	8667 2	Y	66	56 1				32
07	DLQ G-10	8540	-0-	8540	8540	100 9	7757 2	Y	70	75 1				27
						421 1								
						51 9								
						630 1								
						73 9								
						706 1								
						77 9								

COLONY		WELL #:		7H		RRCID -> 273184		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13397		PERF.13975 - 14888		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					72
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					72
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					72
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					72
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					72
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					72

SENORA RESOURCES, INC.		767312												
HAJDIK-HAAS		WELL #:		1A		RRCID -> 241453		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 14130		PERF.13566 - 13624		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 211

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-				20385 400 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
				WELL #:	2	RRCID ->	126338	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL	DEPTH	13425	PERF.12226	- 12619	
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
02	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-		325	1	5823	2	N	98	61	1	209
							108	9							
03	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-		440	1	8639	2	N	149	255	1	103
							164	9							
04	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-		331	1	6791	2	N	119	77	1	145
							131	9							
05	4867 X	4391	-0-	-476	-0-		277	1	4067	2	N	43	42	1	146
							47	9							
06	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-		479	1	6586	2	N	89	38	1	197
							98	9							
07	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-		513	1	5632	2	N	90	230	1	57
							99	9							
WINGATE				WELL #:	1	RRCID ->	157039	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12343	- 13064	
02	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-		146	1	2611	2	Y	26	24	1	9
							5	5	29	9					
03	T. A.	3119	-0-	3119	3119		150	1	2936	2	Y	30	28	1	11
							33	9							
04	T. A.	3219	-0-	3219	6338		148	1	3036	2	Y	32	31	1	12
							35	9							
05	T. A.	2336	-0-	2336	8674		139	1	2039	2	Y	144	91	1	65
							158	9							
06	T. A.	3448	-0-	3448	12122		218	1	3003	2	Y	206	173	1	98
							227	9							
07	14549 X	2427	-0-	-12122	-0-		201	1	2207	2	Y	17	109	1	6
							19	9							
WINGATE				WELL #:	2	RRCID ->	160799	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13038	- 13958	
02	3388 X	2672	-0-	-716	-0-		139	1	2500	2	Y	25	16	1	9
							5	5	28	9					
03	3503 X	3106	-0-	-397	-0-		148	1	2908	2	Y	45	28	1	26
							50	9							
04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-		170	1	3494	2	Y	128	44	1	110
							141	9							
05	2945 X	2433	-0-	-512	-0-		153	1	2244	2	Y	33	106	1	37
							36	9							
06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-		253	1	3482	2	Y	62	35	1	64
							68	9							
07	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-		383	1	4207	2	Y	156	105	1	115
							172	9							
WINGATE				WELL #:	3	RRCID ->	169322	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL	DEPTH	13567	PERF.12672	- 13452	
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-		22	1	392	2	Y	4	4	1	1
							1	5	4	9					
03	T. A.	468	-0-	468	468		22	1	440	2	Y	5	4	1	2
							6	9							
04	T. A.	320	-0-	320	788		15	1	302	2	Y	3	4	1	1
							3	9							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	788						Y	-0-	1	1	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	788						Y	-0-			-0-
07	1034 X	246	-0-	-788	-0-		20	1	224	2	Y	2	1	1	1
							2	9							

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 400 386310 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND										
						RRCID ->	187465	COMPL.	DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	13158	PERF.13021	-	13762						
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
02		2716	X	-0-	-0-		-2716		-0-			11	1	215	2	Y	128	119	1			95
03		3038	X	364	-0-		-2674		-0-			138	9			Y	125	1	1			219
04		2940	X	1664	-0-		-1276		-0-			75	1	1538	2	Y	46	112	1			153
05		3038	X	970	-0-		-2068		-0-			51	9				13	58	1			108
06		1959	X	1959	-0-		-0-		-0-			61	1	895	2	Y	13	58	1			108
07		1705	X	1114	-0-		-591		-0-			14	9				27	85	1			50
												131	1	1798	2	Y	27	85	1			50
												30	9									
												89	1	972	2	Y	48	61	1			37
												53	9									
SANDERS, L. J.						WELL #:	2	RRCID ->	189817	COMPL.	DATE	05/03/2002	TOTAL	DEPTH	13407	PERF.12830	-	13243				
02		2022	N	2022	-0-		-0-		-0-			106	1	1895	2	N	19	21	1			52
03		3100	N	3492	-0-		392		392			21	9				73	28	1			97
04		3000	N	3414	-0-		414		806			165	1	3247	2	N						
05		2104	N	1298	-0-		-806		-0-			80	9				120	33	1			184
06		1560	X	756	-0-		-804		-0-			153	1	3129	2	N	9	17	1			176
07		1612	X	1330	-0-		-282		-0-			132	9									
												82	1	1206	2	N						
												10	9				5	6	1			175
												51	1	699	2	N						
												6	9									
												108	1	1191	2	N	28	9	1			194
												31	9									
AYLOR 'A'						WELL #:	3	RRCID ->	265025	COMPL.	DATE	02/12/2012	TOTAL	DEPTH	13008	PERF.12106	-	12846				
02		11424	X	11167	-0-		-257		-0-			581	1	10428	2	Y	144	199	1			108
03		13082	X	12065	-0-		-1017		-0-			158	9				124	111	1			121
04		12660	X	10858	-0-		-1802		-0-			578	1	11351	2	Y						
05		13082	X	7853	-0-		-5229		-0-			136	9				122	110	1			133
06		12090	X	10030	-0-		-2060		-0-			499	1	10225	2	Y	116	67	1			182
07		12369	X	8379	-0-		-3990		-0-			134	9									
												493	1	7232	2	Y						
												128	9				159	155	1			186
												668	1	9187	2	Y						
												175	9				139	209	1			116
												686	1	7540	2	Y						
												153	9									
EL FERROCARRIL LTD						WELL #:	5	RRCID ->	271749	COMPL.	DATE	11/22/2013	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.12341	-	13098				
02		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)			//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
WINGATE			WELL #:		5	RRCID -> 279260		COMPL. DATE 02/20/2016			TOTAL DEPTH 13196		PERF.12535 - 13222				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		4396 X	4370	-0-	-26	-0-	223 7	1 5	3996 144	2 9	N	131	98 1				81
03		4867 X	4861	-0-	-6	-0-	229 140	1 9	4492 144	2 9	N	127	43 1				165
04		4590 X	3292	-0-	-1298	-0-	150 58	1 9	3084 178	2 1	N	53	105 1				113
05		4867 X	3003	-0-	-1864	-0-	178 213	1 9	2612 334	2 1	N	194	149 1				158
06		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	334 367	1 9	4595 392	2 1	N	334	308 1				184
07		4867 X	4768	-0-	-99	-0-	392 68	1 9	4308 68	2 9	N	62	211 1				35
COPELAND CREEK (WILCOX A-3)					20510 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: POLK						
ENPOWER RESOURCES INC.					252992												
BERGMAN-ATCHLEY			WELL #:		1	RRCID -> 233777		COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 7126		PERF. 5195 - 5215		
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)					20511 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: POLK						
VANCO OIL & GAS CORP.					881484												
BARNES			WELL #:		1	RRCID -> 128477		COMPL. DATE 08/04/1988			TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2803 - 2805				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CORONADO (COOK MTN)					20702 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.					186835												
WIRT, DAVIS			WELL #:		1	RRCID -> 206439		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9770 - 9850				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
COTTONMOUTH (WILCOX)					21012 475	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON						
GOLDENROD GAS, INC.					313121												
GOFF, E. G.			WELL #:		1	RRCID -> 196309		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 13444		PERF.11702 - 13340				
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4				N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4				N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4				N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4				N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4				N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4				N	-0-					-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)			21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.			072485											
SWILLEY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 208111		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523					
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC			102553											
SWILLEY UNIT			WELL #: 2ST		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565					
02	3696 X	2251	-0-	-1445	-0-	82 1	1993 3	Y		160	182 1			190
						176 9								
03	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	94 1	4932 3	Y		359	350 1			199
						395 9								
04	3720 X	2849	-0-	-871	-0-	60 1	2601 3	Y		171	183 1			187
						188 9								
05	3844 X	2008	-0-	-1836	-0-	1804 3	204 9	Y		185	187 1			185
06	5250 X	3555	-0-	-1695	-0-	91 1	3196 3	Y		244	186 1			243
						268 9								
07	5425 X	3237	-0-	-2188	-0-	173 1	2851 3	Y		194	164 1			273
						213 9								
E. SCHWARZ			WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
E. SCHWARZ			WELL #: 3		RRCID -> 266955		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
COSTA ENERGY, LLC			180534											
HENDERSON, EDMOND SR.			WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452					
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-			35
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			35
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
KENT-SPRADLEY UNIT			WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.//		180534													
KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 245436		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 15212		PERF.14066 - 14116					
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
02	17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	-0-	16405	2	898	9	Y	816	714	1			173
03	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	-0-	18403	2	773	9	Y	703	763	1			113
04	18599 X	18599	-0-	-0-	-0-	-0-	17720	2	879	9	Y	799	832	1			80
05	19158 X	18822	-0-	-0-	-336	-0-	17896	2	926	9	Y	842	694	1			228
06	18570 X	18386	-0-	-0-	-184	-0-	17646	2	740	9	Y	673	833	1			68
07	19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	-0-	18510	2	827	9	Y	752	710	1			110
ZELDA		WELL #:		1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416		PERF.14134 - 14314					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
WILLIS RANCH		WELL #:		102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466		PERF.14230 - 14482					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
ZELDA		WELL #:		1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354		PERF.14188 - 14296					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
RAYMOND		WELL #:		1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 15785		PERF.13786 - 13868					
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2	70	9	Y	64	186	1			131
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2	111	9	Y	101					232
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	72	9	Y	65	5	1			292
05	961 N	876	-0-	-0-	-85	-0-	833	2	43	9	Y	39	8	1			323
06	930 N	899	-0-	-0-	-31	-0-	867	2	32	9	Y	29					352
07	868 N	836	-0-	-0-	-32	-0-	805	2	31	9	Y	28					380
COVE (MA ZONE)		21188 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161															
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-L		RRCID -> 179923		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 3054 - 3069					
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TEXAS GULF 57686			WELL #:		10-U		RRCID -> 158190		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 9920	
											PERF. 8112 - 8140	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE MCPAC			WELL #:		1-U		RRCID -> 161720		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 8670	
											PERF. 8033 - 8514	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686			WELL #:		1-U		RRCID -> 179563		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 7765	
											PERF. 6662 - 6920	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #:		16		RRCID -> 180122		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 7723	
											PERF. 7050 - 7620	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		//CONT.//		073161										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8540 -	8678	
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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8414 -	8514	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSS CREEK (WILCOX)		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675												
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	148210	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9732 -	10310	
02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-			59
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			59
04	2070 N	1883	-0-	-187	-0-	1883	2			N	-0-			59
05	2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2039	2			N	-0-			59
06	2070 N	1974	-0-	-96	-0-	1974	2			N	-0-			59
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	155124	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	10564 -	10779	
02	0 N	529	-0-	529	-0-	529	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	524	-0-	524	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	453	-0-	453	-0-	977	453	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	491	-0-	491	-0-	1468	491	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	475	-0-	475	-0-	1943	475	2		Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1943				Y	NO RPT			-0-

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675												
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658												
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									
02	0 N	441	-0-	441	-0-	441	2		Y	-0-		11
03	DLQ G-10	437	-0-	437	-0-	437	2		Y	-0-		11
04	DLQ G-10	378	-0-	378	-0-	815	2		Y	-0-		11
05	DLQ G-10	409	-0-	409	-0-	1224	2		Y	-0-		11
06	DLQ G-10	396	-0-	396	-0-	1620	2		Y	-0-		11
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1620			Y	NO RPT		11
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370												
02	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2287	2	80 9	Y	73	179 1	30
03	DLQ G-10	2349	-0-	2349	-0-	2263	2	86 9	Y	78		108
04	DLQ G-10	2011	-0-	2011	-0-	1959	2	52 9	Y	47		155
05	DLQ G-10	2196	-0-	2196	-0-	6556	2	75 9	Y	68	182 1	41
06	DLQ G-10	2119	-0-	2119	-0-	8675	2	66 9	Y	60		101
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8675			Y	NO RPT		101
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138												
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	183	-0-	183	-0-	183	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	158	-0-	158	-0-	341	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	171	-0-	171	-0-	512	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	166	-0-	166	-0-	678	2		Y	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	678			Y	NO RPT		-0-
CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040												
02	0 N	432	-0-	432	-0-	432	2		N	-0-		-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-		-0-
04	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	2		N	-0-		-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		-0-
06	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2		N	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003												
02	0 N	441	-0-	441	-0-	441	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	437	-0-	437	-0-	437	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	378	-0-	378	-0-	815	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	409	-0-	409	-0-	1224	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	396	-0-	396	-0-	1620	2		Y	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1620			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			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	161313	COMPL. DATE	07/13/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10009	-	10012			
02	DLQ	G-10	2314	-0-	2314	13569	2314	2			Y	-0-					28	
03		4200	2289	-0-	-1911	11658	2289	2			Y	-0-					28	
04		4200	1981	-0-	-2219	9439	1981	2			Y	-0-					28	
05		9389	2145	-0-	-7244	2195	2145	2			Y	-0-					28	
06		4200	2077	-0-	-2123	72	2077	2			Y	-0-					28	
07		2573 #	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					28	

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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2025																		

CYPRESS EAGLE (WILCOX)				22470 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534														
DUNCAN, F. B.				WELL #:	1	RRCID ->	233223	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	16030	PERF.	11792	-	11822			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DUNCAN, F. B.				WELL #:	2ST	RRCID ->	236221	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11840	-	11860			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GILBERT-FREEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	236240	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	11817	-	11832			
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					79	
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					79	
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					79	
05		155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					79	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					79	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					79	

CYPRESS EAGLE (WILCOX)			//CONT.//		22470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
SANDEL OPERATING COMPANY			//CONT.//		747534												
DUNCAN, F. B.			WELL #:		3	RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11796 - 11816					
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
02		10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	10131	2	142	9	N	129	179	1			192
03		11191 X	9034	-0-	-2157	-0-	8913	2	121	9	N	110	178	1			124
04		12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	12041	2	155	9	N	141					265
05		11377 X	4419	-0-	-6958	-0-	4367	2	52	9	N	47					312
06		11010 X	8827	-0-	-2183	-0-	8728	2	99	9	N	90	178	1			224
07		11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-	178	1			46
GILBERT-FREEMAN			WELL #:		2	RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11885 - 11940					
02		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6555	2	103	9	N	94	181	1			80
03		6820 X	4656	-0-	-2164	-0-	4584	2	72	9	N	65					145
04		6600 X	6098	-0-	-502	-0-	6024	2	74	9	N	67					212
05		6820 X	2310	-0-	-4510	-0-	2275	2	35	9	N	32					244
06		6600 X	5197	-0-	-1403	-0-	5146	2	51	9	N	46	188	1			102
07		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					102
GILBERT-FREEMAN			WELL #:		3	RRCID -> 244594		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10185 - 10200					
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
GILBERT-FREEMAN UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 263493		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL	DEPTH 11985	PERF.11810 - 11830					
02		3752 X	3672	-0-	-80	-0-	3620	2	52	9	N	47	177	1			215
03		4154 X	2651	-0-	-1503	-0-	2606	2	45	9	N	41					256
04		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3492	2	34	9	N	31					287
05		4061 X	1416	-0-	-2645	-0-	1399	2	17	9	N	15					302
06		3930 X	2952	-0-	-978	-0-	2931	2	21	9	N	19					321
07		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-	263	1			58
CYPRESS RAVEN (WILCOX)			22472 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
SANDEL OPERATING COMPANY			747534														
GARDNER DUNCAN			WELL #:		1	RRCID -> 257155		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL	DEPTH 10436	PERF. 9838 - 9914					
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-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STONE 'B'										22474 385 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
										WELL #:	1	RRCID ->	262652	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL	DEPTH	11997	PERF.	11236 - 11288
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		
02	40628 X	39566	-0-	-1062	-0-		280	1	38763	2	N		475	350	1	2	8	338		
03	45603 X	45603	-0-	-0-	-0-		523	9												
04	45060 X	42921	-0-	-2139	-0-		310	1	44924	2	N		335	372	1	2	8	299		
05	46562 X	43752	-0-	-2810	-0-		369	9												
06	44130 X	40635	-0-	-3495	-0-		300	1	42229	2	N		356	346	1	2	8	307		
07	45601 X	NO RPT	-0-	-45601	-0-		392	9												
							310	1	42883	2	N		508	527	1	2	8	286		
							559	9												
							300	1	39975	2	N		327	357	1			256		
							360	9												
											N		NO RPT					256		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
DABOVAL PALOMA OPERATING, LLC LILIE										22688 001 100344		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
										WELL #:	2	RRCID ->	299341	COMPL. DATE	01/23/2025	TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	7108 - 7122
02	0	15616	-0-	15616	22854	15509	2	107	9	N		97	95	1				18		
03	4865	12542	-0-	7677	30531	12461	2	81	9	N		74	87	1				5		
04	30531	7254	-0-	-23277	7254	7208	2	46	9	N		42	43	1				4		
05	21545	11667	-0-	-9878	-0-	11633	2	34	9	N		31	29	1				6		
06	20850	10073	-0-	-10777	-0-	10045	2	28	9	N		25	28	1				3		
07	21545	NO RPT	-0-	-21545	-0-					N		NO RPT						3		
DABOVAL (FRIO #4 5500) PALOMA OPERATING, LLC DABOVAL A										22688 228 100344		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
										WELL #:	9	RRCID ->	258259	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL	DEPTH	7355	PERF.	5556 - 5561
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
DABOVAL (FRIO 14-7000) PALOMA OPERATING, LLC LILIE										22688 608 100344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
										WELL #:	3	RRCID ->	297898	COMPL. DATE	05/19/2024	TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	6979 - 6981
02	12908 #	6043	-0-	-6865	-0-	5317	2	726	9	N		660	661	1				124		
03	10261 #	7573	-0-	-2688	-0-	6972	2	601	9	N		546	634	1				36		
04	8130 #	6202	-0-	-1928	-0-	5443	2	759	9	N		690	660	1				66		
05	7967 #	6056	-0-	-1911	-0-	5420	2	636	9	N		578	539	1				105		
06	7710 #	6762	-0-	-948	-0-	6261	2	501	9	N		455	509	1				51		
07	7564 #	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N		NO RPT						51		

DABOVAL (FRI0 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
DABOVAL (6300)			22688 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
PALOMA OPERATING, LLC			100344											
DABOVAL			WELL #: A 10		RRCID -> 287683		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5688 - 5694			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DABOVAL (7180)			22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
PALOMA OPERATING, LLC			100344											
DABOVAL, C.J.			WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7178 - 7180			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DALLARDSVILLE (WILCOX)			22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK					
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
BLACK STONE MINERALS			WELL #: 2		RRCID -> 261188		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7564 - 7571			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
DAMASCUS (CARTER)			22876 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035											
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2			WELL #: 3		RRCID -> 191849		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8883 - 8891			
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	407	1	3296	2	Y	-0-			110
03	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-			110
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	327	1	3939	2	Y	-0-			110
05	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	324	1	3470	2	Y	-0-			110
06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	346	1	3155	2	Y	-0-			110
*07	1147 X	235	-0-	-912	-0-	235	1			Y	-0-			110

DAMASCUS (SEAMANS)														CNTY: ANGELINA			
SM OPERATING COMPANY LLC																	
SEAMANS, ELMER																	
WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170																	
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	
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	190	1	590	2	N	10					49	
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	11	9	713	2	N	-0-					49	
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	223	1	360	2	N	-0-					49	
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	164	1	468	2	N	-0-					49	
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	197	1	509	2	N	-0-					49	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100	1			N	NO RPT					49	

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5														CNTY: POLK			
WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122																	
02	DLQ G-10	9222	-0-	9222	58027	2239	1	6966	2	Y	15					25	
03	DLQ G-10	8201	-0-	8201	66228	17	9	5946	2	Y	-0-					25	
04	DLQ G-10	6640	-0-	6640	72868	2255	1	4982	2	Y	-0-					25	
05	DLQ G-10	6714	-0-	6714	79582	1658	1	4724	2	Y	-0-					25	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79582	1990	1			Y	-0-					25	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	79582					Y	NO RPT					25	

DAMASCUS (WOODBINE)														CNTY: POLK			
SM OPERATING COMPANY LLC																	
DORRANCE UNIT																	
WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420																	
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	464	1	1441	2	N	-0-					5	
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	277	1	886	2	N	-0-					5	
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	204	1	863	2	N	-0-					5	
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	245	1	580	2	N	-0-					5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5	

DAMASCUS (WOODBINE 9300)														CNTY: POLK			
SM OPERATING COMPANY LLC																	
BIRCH, R. E.																	
WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304																	
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	37	1	120	2	N	-0-					-0-	
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	88	1	282	2	N	-0-					-0-	
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	65	1	388	2	N	-0-					-0-	
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	78	1	185	2	N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DAMASCUS (WOODBINE 9330)														CNTY: POLK			
SM OPERATING COMPANY LLC																	
ANICO UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192																	
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	520	1	1624	2	Y	5					13	
03	DLQ G-10	2330	-0-	2330	2330	6	9	1774	2	Y	-0-					13	
04	DLQ G-10	1725	-0-	1725	4055	556	1	1316	2	Y	-0-					13	
05	DLQ G-10	1654	-0-	1654	5709	409	1	1164	2	Y	-0-					13	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5709	490	1			Y	-0-					13	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5709					Y	NO RPT					13	

CARTER BROS														CNTY: POLK			
WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2	

DAMASCUS (WOODBINE 9330)														
SM OPERATING COMPANY LLC														
CARTER BROS. GAS UNIT 6														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: POLK														
22876 750														
WELL #: 6														
RRCID -> 102051														
COMPL. DATE 09/07/1982														
TOTAL DEPTH 9100														
PERF. 8945 - 8975														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* 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
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
ANICO UNIT														
879035														
WELL #: 4														
RRCID -> 209493														
COMPL. DATE 08/24/2004														
TOTAL DEPTH 9260														
PERF. 9103 - 9110														
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	360 N	249	-0-	-111	-0-	249	1			Y	-0-			-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	257	1	207	2	Y	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	174	1	3	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)														
DEGUELLO OPERATING LLC														
SMITH, T. L.														
22898 666														
WELL #: 18														
RRCID -> 160281														
COMPL. DATE 06/06/1996														
TOTAL DEPTH 4787														
PERF. 3360 - 3368														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANBURY (FRIO 7500)														
LINAN OIL & GAS, INC.														
HOLLAND, JOHN														
22954 770														
WELL #: 1 U														
RRCID -> 005949														
COMPL. DATE 05/09/1962														
TOTAL DEPTH 8540														
PERF. 7518 - 7524														
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANBURY (NODOSARIA)														
HG OPERATING LLC														
KILROY-VRAZEL														
22954 840														
WELL #: 1														
RRCID -> 124695														
COMPL. DATE 06/04/1987														
TOTAL DEPTH 10260														
PERF. 8983 - 8998														
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	70	1	783	2	N	-0-			-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	2	N	-0-			-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	420	2	N	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	N	-0-			-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	N	-0-			-0-
*07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	N	-0-			-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)			22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC			100373						
SCHMIDT			WELL #: 1	RRCID -> 191427	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH	8928	PERF. 8694	- 8700
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		28
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		28
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		28
HG OPERATING LLC			101422						
BENNETT ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 198252	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 6582	- 6594
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2023									
BENNETT ESTATE			WELL #: 3	RRCID -> 206057	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH	9153	PERF. 8924	- 8982
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
BENNETT ESTATE			WELL #: 6	RRCID -> 212366	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7631	- 7935
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
BENNETT ESTATE			WELL #: 7	RRCID -> 218348	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH	8861	PERF. 8243	- 8250
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 1	N	-0-	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 1	N	-0-	-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	336 1	2 2	N	-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177 1	1 2	N	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	1 1	151 2	N	-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 1	1 2	N	-0-
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067						
RICE, I. P. UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 179049	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH	10053	PERF. 8124	- 8128
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ROCINANTE				722675						
URBAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 229741	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8451	-	8491
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
DARTEZ (HACKBERRY)				23195 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE		
OLIPDP II, LLC				100467						
LONGLEY, H. B.		WELL #:		1	RRCID -> 228413	COMPL. DATE 04/14/2007	TOTAL DEPTH 9935	PERF. 9744	-	9750
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
LONGLEY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 284569	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4476	-	4486
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						93
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						93
BLAKE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218		PERF.12970 - 13010	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200		PERF.12962 - 13026	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	30	1	18	2	N	102
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24	2	N	102
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	102
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	102
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	102
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	102
WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 12982	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-
DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
ENPOWER RESOURCES INC.		252992									
BLAKE, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 155737		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13030 - 13055	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
DEAN LAKE (WILCOX 13300)		23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
ENPOWER RESOURCES INC.		252992									
WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179457		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 13597	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28	2	N	258
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	30	1	36	2	N	258
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	258
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	258
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	258
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	258

DEAN LAKE (WILCOX 13300)				//CONT.//	23745 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.					293245												
MAGNOLIA				WELL #:	1	RRCID -> 228947				COMPL. DATE 05/13/2020				TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844			
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
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-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)					23861 907	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
VELOCITY OIL AND GAS, LLC					884469												
KEMPERS				WELL #:	1	RRCID -> 138664				COMPL. DATE 03/01/1991				TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				30
DEEP PINES (WDBN AC)					23903 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
SMALL, R.P. CORP.					789221												
HORIZON PROPERTIES				WELL #:	1H	RRCID -> 271807				COMPL. DATE 07/29/2012				TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948			
02		1288 N	780	-0-	-508	-0-	697	2	83	9	Y	75					166
03	DLQ	G-10	2377	-0-	2377	2377	2270	2	107	9	Y	97					263
04	DLQ	G-10	2379	-0-	2379	4756	2335	2	44	9	Y	40	183	1			120
05	DLQ	G-10	3366	-0-	3366	8122	3238	2	128	9	Y	116	176	1			60
06		3000 N	2971	-0-	-29	8093	2860	2	111	9	Y	101					161
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8093					Y	NO RPT					161
HORIZON PROPERTIES				WELL #:	2H	RRCID -> 273262				COMPL. DATE 03/28/2013				TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953			
02		1624 N	1036	-0-	-588	-0-	934	2	102	9	Y	93					235
03	DLQ	G-10	1568	-0-	1568	1568	1345	2	223	9	Y	203	342	1			96
04	DLQ	G-10	1108	-0-	1108	2676	717	2	391	9	Y	355	362	1			89
05	DLQ	G-10	1682	-0-	1682	4358	1491	2	191	9	Y	174	105	1			158
06		3000 N	1422	-0-	-1578	2780	1317	2	105	9	Y	95	166	1			87
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2780					Y	NO RPT					87
HOP UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281509				COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896			
02		504 N	498	-0-	-6	-0-	480	2	18	9	N	16					44
03		372 N	294	-0-	-78	-0-	281	2	13	9	N	12					56
04		330 N	150	-0-	-180	-0-	128	2	22	9	N	20					76
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	546	2	63	9	N	57					133
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	483	2	15	9	N	14	107	1			40
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					40
DOC				WELL #:	1H	RRCID -> 281661				COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496			
02		6328 X	5162	-0-	-1166	-0-	4920	2	242	9	N	220	175	1			231
03		7006 X	5141	-0-	-1865	-0-	4893	2	248	9	N	225	185	1			271
04		6780 X	4906	-0-	-1874	-0-	4712	2	194	9	N	176	187	1			260
05		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5604	2	165	9	N	150	185	1			225
06		5520 X	5173	-0-	-347	-0-	4950	2	223	9	N	203	182	1			246
07		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					246

DEEP PINES (WDBN AC)														CNTY: SAN JACINTO	
SMALL, R.P. CORP.															
BEN UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 281670 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111															
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
02	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	10055	2	508	9	N	462	373	1		213
03	10354 X	7772	-0-	-2582	-0-	7405	2	367	9	N	334	187	1		360
04	10020 X	5893	-0-	-4127	-0-	5592	2	301	9	N	274	544	1		90
05	10633 X	3268	-0-	-7365	-0-	3082	2	186	9	N	169	171	1		88
06	10290 X	2946	-0-	-7344	-0-	2722	2	224	9	N	204	176	1		116
07	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT				116
MATT DILLON STATE GU1														WELL #: 1H RRCID -> 281692 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13550 - 18146	
02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2493	2	105	9	N	95				228
03	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2900	2	142	9	N	129	187	1		170
04	3480 X	2268	-0-	-1212	-0-	2167	2	101	9	N	92	176	1		86
05	3596 X	3453	-0-	-143	-0-	3265	2	188	9	N	171	54	1		203
06	3480 X	3049	-0-	-431	-0-	2884	2	165	9	N	150	167	1		186
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT				186
CHESTER														WELL #: 1H RRCID -> 281693 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177	
02	4760 X	3794	-0-	-966	-0-	3732	2	62	9	N	56				118
03	5270 X	4329	-0-	-941	-0-	4211	2	118	9	N	107	162	1		63
04	5100 X	3865	-0-	-1235	-0-	3802	2	63	9	N	57				120
05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4619	2	64	9	N	58				178
06	4200 X	4138	-0-	-62	-0-	4080	2	58	9	N	53	77	1		154
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT				154
LITTLE JOE														WELL #: 1H RRCID -> 281694 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12545 PERF.13367 - 18480	
02	2856 X	1647	-0-	-1209	-0-	1523	2	124	9	N	113				268
03	3162 X	2443	-0-	-719	-0-	2245	2	198	9	N	180	360	1		88
04	3060 X	1577	-0-	-1483	-0-	1470	2	107	9	N	97				185
05	2976 X	1280	-0-	-1696	-0-	1155	2	125	9	N	114	216	1		83
06	2880 X	1199	-0-	-1681	-0-	1020	2	179	9	N	163				246
07	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT				246
HOSS UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190	
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)														23918 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES	
ZINGARA GRIMES, LLC														950840	
ZINGARA														WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954	
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				36
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-				36
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-				36
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				36
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-				36
07	1147 N	81	-0-	-1066	-0-	81	2			N	-0-				36

DEMPSEY CREEK (WILCOX) D AND J OPERATING, LLC LEVINE													24224 500 196231	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NEWTON		
WELL #: 1													RRCID -> 177451			COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12502		PERF. 11657 - 11706		
M	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			
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-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO) HCI ENERGY LLC HARRIS													24243 750 100146	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
WELL #: 2													RRCID -> 290102			COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A		
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-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HARRIS													WELL #: 1	RRCID -> 290152			COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A	
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-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. DEUSSEN ESTATE													24423 500 048169	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS		
WELL #: 1													RRCID -> 258272			COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9964 - 10004		
02	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	7981	2	Y	80						244			
03	23630	X	23630	-0-	-0-	-0-	-0-	88	9	23023	2	Y	340	370	1				214			
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	5622	2	Y	54	179	1				89			
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	-0-	374	9	5513	2	Y	60						149			
06	7620	X	4398	-0-	-3222	-0-	-0-	150	1	4234	2	Y	40						189			
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-	-0-	59	9			Y	NO RPT						189			
								121	1													
								66	9													
								120	1													
								44	9													
DEUSSEN ESTATE A													WELL #: 1	RRCID -> 263044			COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9590 - 10236	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
DEUSSEN ESTATE													WELL #: 2	RRCID -> 265007			COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 9464 - 10228	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					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					
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
07	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					
02	1764 X	1478	-0-	-286	-0-	168	1	1141	2	N	154	178	1						160
						169	9												
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	310	1	1848	2	N	200	180	1						180
						220	9												
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	300	1	1752	2	N	172								352
						189	9												
05	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	310	1	2194	2	N	220	344	1		3	8			225
						242	9												
06	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	300	1	2286	2	N	248	318	1		3	8			152
						273	9												
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								152
DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)				24432 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169															
TEXACO FEE "C"				WELL #:	1ST	RRCID ->	188558	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL	DEPTH 13825	PERF.13494	-	13526					
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-
RDH FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	231762	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL	DEPTH 13800	PERF.12664	-	12674					
02	21196 X	20026	-0-	-1170	-0-	280	1	19117	2	N	572	708	1		3	8			252
						629	9												
03	23467 X	21964	-0-	-1503	-0-	310	1	20867	2	N	715	695	1		3	8			269
						787	9												
04	22710 X	21071	-0-	-1639	-0-	300	1	19791	2	N	891	707	1		4	8			449
						980	9												
05	23467 X	21447	-0-	-2020	-0-	310	1	20330	2	N	734	1063	1		3	8			117
						807	9												
06	22710 X	21216	-0-	-1494	-0-	300	1	20200	2	N	651	533	1						235
						716	9												
07	22165 X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT								235
DEVILLIER (LOX B)				24433 225	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838															
HSR E. COOPER NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	171899	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10699	-	10702					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DEVILLIER, O. C.			WELL #:	3 D	RRCID -> 063336	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 3375 - 10518	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HSR E. COOPER			WELL #:	2	RRCID -> 163152	COMPL. DATE 03/31/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DICKINSON (FRIO CONS.)				24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313					
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	6GU	RRCID -> 065429	COMPL. DATE 01/14/1976	TOTAL DEPTH 9943	PERF. N/A	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	1	RRCID -> 112016	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 6186 - 6202	
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.// 24674 800			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: GALVESTON								
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313																	
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 15			RRCID -> 151793			COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BAYOU DEVELOPMENT B																				
					WELL #: 40U	RRCID -> 160237			COMPL. DATE 09/24/1996			TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
STEWART, MACO A																				
					WELL #: 43	RRCID -> 161674			COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764								
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
STEWART, MACO A																				
					WELL #: 36	RRCID -> 166095			COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431								
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
STEWART, MACO A																				
					WELL #: 2	RRCID -> 166648			COMPL. DATE 09/04/1997			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124								
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BAYOU DEVELOPMENT B																				
					WELL #: 16	RRCID -> 171774			COMPL. DATE 11/07/1998			TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BAYOU DEVELOPMENT B																				
					WELL #: 3GU	RRCID -> 172236			COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537								
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313								
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		5	RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7834 - 7849	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		30U	RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7336 - 7346	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		18	RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8548 - 8559	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STEWART, MACO A			WELL #:		32S	RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9056 - 9061	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		17	RRCID -> 204719		COMPL. DATE 08/15/2024		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 8322 - 8469	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MACO-STEWART			WELL #:		A 37 S	RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8362 - 8648	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		19	RRCID -> 226570		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10162		PERF. 9128 - 9212	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT		-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.// 24674 800			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: GALVESTON						
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313															
BAYOU DEVELOPMENT			WELL #: 20			RRCID -> 242062			COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STEWART, MACO A				WELL #: 41			RRCID -> 242404			COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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					
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-						108	
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-						108	
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-						108	
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-						108	
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-						108	
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-						108	

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)				25018 100			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY					
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC				229385														
MCBRIDE				WELL #: 1			RRCID -> 224680			COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DOBBLIN (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					
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-						96	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-						96	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	8	1	14	2	N	-0-						96	
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	8	1	34	2	N	-0-						96	
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	N	-0-						96	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						96	

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) FLETCHER OPERATING, LLC EARL ESTATE				25083 495 273611 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 255636		ONE WELL COMPL. DATE 03/01/2010				TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716				CNTY: WHARTON		
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
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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DOTY, SE (VICKSBURG) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS, E. F. ET AL				25636 500 386310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 127221		ONE WELL COMPL. DATE 04/10/2014				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014				CNTY: ORANGE		
02	4900 #	-0-	-0-	-4900	-0-						N	-0-						43
03	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-						N	-0-						43
04	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-						N	-0-						43
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-						43
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
DOUBLE A WELLS (WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT				25645 100 020467 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 116064		CAPACITY COMPL. DATE 03/12/1985				TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366				CNTY: POLK		
02	5968 X	5968	-0-	-0- B	-0-			5968 3			N	-0-						142
03	5943 X	5943	-0-	-0- B	-0-			5943 3			N	-0-						142
04	6022 X	6022	-0-	-0- B	-0-			6022 3			N	-0-						142
05	5396 X	5396	-0-	-0- B	-0-			5396 3			N	-0-						142
06	5617 X	5617	-0-	-0- B	-0-			5617 3			N	-0-						142
07	5332 X	4913	-0-	-419 B	-0-			4913 3			N	-0-						142
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #: 2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989				TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224						
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #: 3		RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990				TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316						
02	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-			1926 3	24 9	N		22						127
03	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-			1807 3	25 9	N		23						150
04	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-			1388 3	28 9	N		25						175
05	2170 N	1860	-0-	-310 B	-0-			1835 3	25 9	N		23						198
06	1770 N	1657	-0-	-113 B	-0-			1646 3	11 9	N		10		175 1				33
07	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-			1485 3	15 9	N		14						47

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'															
WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			17
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2025															
CARTER, W. T. & BRO. B															
WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460															
02	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1576	3	113 9	N		N	103	173 1		144
03	2108 N	1930	-0-	-178 B	-0-	1811	3	119 9	N		N	108	178 1		74
04	2190 N	1606	-0-	-584 B	-0-	1496	3	110 9	N		N	100			174
05	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1806	3	112 9	N		N	102	177 1		99
06	1860 N	1859	-0-	-1 B	-0-	1751	3	108 9	N		N	98			197
07	1674 N	759	-0-	-915 B	-0-	731	3	28 9	N		N	25	175 1		47
ALABAMA-COUSHATTA															
WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266															
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323						N	-0-			-0-
CARTER, W. T. & BRO.															
WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101															
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551						N	-0-			45
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551						N	-0-			45
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551						N	-0-			45
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551						N	-0-			45
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551						N	-0-			45
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551						N	-0-			45
CARTER, W. T. & BRO.															
WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028															
02	16765 X	16765	-0-	-0- B	-0-	497 9	1	15470 3	N		N	725	718 1		221
03	17740 X	17740	-0-	-0- B	-0-	628 1	1	16234 3	N		N	798	712 1		307
04	18941 X	18941	-0-	-0- B	-0-	878 9	1	17450 3	N		N	789	867 1		229
05	19443 X	19443	-0-	-0- B	-0-	623 1	1	17976 3	N		N	747	704 1		272
06	18059 X	18059	-0-	-0- B	-0-	868 9	1	16596 3	N		N	774	877 1		169
07	18745 X	18745	-0-	-0- B	-0-	645 1	1	17214 3	N		N	800	733 1		236
						822 9	1								
						612 1	1								
						851 9	1								
						651 1	1								
						880 9	1								
JACKSON, H.															
WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			47

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8															
WELL #: 8															
RRCID -> 153349															
COMPL. DATE 07/30/1998															
TOTAL DEPTH 14198															
PERF.13922 - 14150															
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	
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8															
WELL #: 9															
RRCID -> 153825															
COMPL. DATE 06/05/1999															
TOTAL DEPTH 14180															
PERF.13975 - 14059															
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU															
WELL #: 1															
RRCID -> 154053															
COMPL. DATE 06/12/1994															
TOTAL DEPTH 14435															
PERF.14028 - 14090															
02	476 N	585	-0-	109 B	-1861	20	1	565	3	N	-0-			-0-	
03	527 N	629	-0-	102 B	-1759	20	1	609	3	N	-0-			-0-	
04	510 N	621	-0-	111 B	-1648	23	1	598	3	N	-0-			-0-	
05	589 N	632	-0-	43 B	-1605	19	1	613	3	N	-0-			-0-	
06	570 N	590	-0-	20 B	-1585	21	1	569	3	N	-0-			-0-	
07	589 N	589	-0-	-0- B	-1585	20	1	569	3	N	-0-			-0-	
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5															
WELL #: 5															
RRCID -> 154832															
COMPL. DATE 05/02/1995															
TOTAL DEPTH 14334															
PERF.14114 - 14184															
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-	
07	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															
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
CARTER, W. T. & BRO. E															
WELL #: 11															
RRCID -> 157327															
COMPL. DATE 01/03/1996															
TOTAL DEPTH 14227															
PERF.13966 - 14064															
02	84 N	133	-0-	49 B	-743	5	1	128	3	N	-0-			-0-	
03	124 N	129	-0-	5 B	-738	4	1	125	3	N	-0-			-0-	
04	150 N	153	-0-	3 B	-735	6	1	147	3	N	-0-			-0-	
05	155 N	106	-0-	-49 B	-735	3	1	103	3	N	-0-			-0-	
06	120 N	67	-0-	-53 B	-735	2	1	65	3	N	-0-			-0-	
07	155 N	112	-0-	-43 B	-735	4	1	108	3	N	-0-			-0-	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CHAMPION INT'L. C														
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 020467														
WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
02	5040 X	4098	-0-	-942 B	-0-	692 1	3337 3	N	63				136	
03	5580 X	5313	-0-	-267 B	-0-	69 9	4389 3	N	113				249	
04	4980 X	4480	-0-	-500 B	-0-	800 1	3675 3	N	61	184 1			126	
05	5875 X	5875	-0-	-0- B	-0-	124 9	4842 3	N	44				170	
06	5130 X	4179	-0-	-951 B	-0-	738 1	3494 3	N	18				188	
07	5301 X	3570	-0-	-1731 B	-0-	67 9	3031 3	N	-0-				188	
						985 1								
						48 9								
						665 1								
						20 9								
						539 1								
CHAMPION INT'L. C														
WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702														
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	24 1	116 3	N	-0-				34	
03	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	162 1	891 3	N	27				61	
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	30 9	187 3	N	-0-				61	
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-	38 1		N	-0-				61	
06	150 N	32	-0-	-118 B	-0-	5 1	27 3	N	-0-				61	
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-				61	
CARTER, W. T. & BRO. A														
WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086														
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
ALABAMA-COUSHATTA														
WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				34	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				34	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				34	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				34	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				34	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				34	
CARTER, W. T. & BRO. "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058														
02	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	34 1	961 3	N	13				321	
03	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	14 9	1020 3	N	18				339	
04	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	33 1	771 3	N	5				344	
05	1116 N	616	-0-	-500 B	-0-	20 9	583 3	N	14				358	
06	1050 N	967	-0-	-83 B	-0-	30 1	922 3	N	10				368	
07	837 N	627	-0-	-210 B	-0-	6 9	597 3	N	8				376	
						18 1								
						15 9								
						34 1								
						11 9								
						21 1								
						9 9								

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	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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	162661	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL	DEPTH	14299	PERF.14075	- 14132		
02	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	651	3	206	9	N	187	175	1			203
03	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	699	3	240	9	N	218	145	1			276
04	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	749	3	245	9	N	223	173	1			326
05	961 N	886	-0-	-75 B	-0-	699	3	187	9	N	170	183	1			313
06	900 N	772	-0-	-128 B	-0-	546	3	226	9	N	205	179	1			339
07	1023 N	886	-0-	-137 B	-0-	689	3	197	9	N	179	175	1			343

W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU				WELL #:	3	RRCID ->	162895	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL	DEPTH	14220	PERF.13969	- 14021		
02	364 N	221	-0-	-143 B	-2729	8	1	213	3	N	-0-					-0-
03	434 N	547	-0-	-113 B	-2616	17	1	530	3	N	-0-					-0-
04	330 N	586	-0-	-256 B	-2360	22	1	564	3	N	-0-					-0-
05	248 N	503	-0-	-255 B	-2105	15	1	488	3	N	-0-					-0-
06	540 N	221	-0-	-319 B	-2105	8	1	213	3	N	-0-					-0-
07	620 N	300	-0-	-320 B	-2105	10	1	290	3	N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L. D				WELL #:	1	RRCID ->	163214	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL	DEPTH	14714	PERF.14451	- 14513		
02	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	242	1	932	3	N	33					233
						36	9									
03	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	321	1	1376	3	N	71	178	1			126
						78	9									
04	2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	485	1	1874	3	N	65					191
						72	9									
05	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	427	1	1626	3	N	52					243
						57	9									
06	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	514	1	2018	3	N	60					303
						66	9									
07	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	346	1	1475	3	N	35	175	1			163
						39	9									

CARTER, W. T. & BROS. "C"				WELL #:	5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL	DEPTH	14173	PERF.13928	- 13986		
02	4592 X	2108	-0-	-2484 B	-0-	71	1	1975	3	N	56	180	1			244
						62	9									
03	4836 X	3926	-0-	-910 B	-0-	120	1	3699	3	N	97					341
						107	9									
04	4680 X	2268	-0-	-2412 B	-0-	82	1	2124	3	N	56	176	1			221
						62	9									
05	4862 X	4862	-0-	-0- B	-0-	140	1	4599	3	N	112	183	1			150
						123	9									
06	3834 X	3834	-0-	-0- B	-0-	131	1	3589	3	N	104					254
						114	9									
07	3937 X	3588	-0-	-349 B	-0-	120	1	3398	3	N	64	177	1			141
						70	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
CARTER, W. T. & BROS. E																
//CONT.// 25645 100													NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 020467													CAPACITY			
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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	10	1	263	3	N	-0-					181
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					181
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
07	93 N	-0-	-0-	-93 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																
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	84	3	30	9	N	27					395
03	186 N	114	-0-	-72 B	-0-	72	3	42	9	N	38	175	1			258
04	210 N	107	-0-	-103 B	-0-	72	3	35	9	N	32					290
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	79	3	57	9	N	52					342
06	120 N	86	-0-	-34 B	-0-	53	3	33	9	N	30	175	1			197
07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	89	3	55	9	N	50					247
JACKSON, H.																
WELL #: 2																
RRCID -> 165343																
COMPL. DATE 10/17/1997																
TOTAL DEPTH 14780																
PERF.13852 - 13990																
02	4246 X	4246	-0-	-0- B	-0-	288	1	3880	3	N	71					284
						78	9									
03	4774 X	3856	-0-	-918 B	-0-	264	1	3504	3	N	80	178	1			186
						88	9									
04	5085 X	5085	-0-	-0- B	-0-	399	1	4574	3	N	102					288
						112	9									
05	4774 X	2657	-0-	-2117 B	-0-	199	1	2403	3	N	50					338
						55	9									
06	4620 X	1730	-0-	-2890 B	-0-	125	1	1575	3	N	27	177	1			188
						30	9									
07	4774 X	3466	-0-	-1308 B	-0-	237	1	3157	3	N	65					253
						72	9									
CARTER, W. T. & BRO. "K"																
WELL #: 21																
RRCID -> 165563																
COMPL. DATE 10/08/1997																
TOTAL DEPTH 14101																
PERF.13950 - 13962																
02	1148 N	1052	-0-	-96 B	-0-	887	3	165	9	N	150					233
03	1829 N	1364	-0-	-465 B	-0-	1213	3	151	9	N	137	175	1			195
04	1470 N	1158	-0-	-312 B	-0-	989	3	169	9	N	154	172	1			177
05	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1626	3	113	9	N	103	178	1			102
06	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	2473	3	179	9	N	163	170	1			95
07	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2291	3	19	9	N	17					112
CARTER, W. T. & BRO. "L"																
WELL #: 22																
RRCID -> 166332																
COMPL. DATE 12/17/1997																
TOTAL DEPTH 14185																
PERF.13994 - 14014																
02	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1388	3	121	9	N	110					241
03	1798 N	1544	-0-	-254 B	-0-	1438	3	106	9	N	96	177	1			160
04	1530 N	1144	-0-	-386 B	-0-	1050	3	94	9	N	85	180	1			65
05	1674 N	1235	-0-	-439 B	-0-	1149	3	86	9	N	78					143
06	1500 N	1463	-0-	-37 B	-0-	1383	3	80	9	N	73					216
07	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1500	3	117	9	N	106	176	1			146
CARTER, W.T. & BRO. "I"																
WELL #: 23																
RRCID -> 168896																
COMPL. DATE 05/26/1998																
TOTAL DEPTH 14273																
PERF.14000 - 14044																
02	2100 N	1956	-0-	-144 B	-0-	1792	3	164	9	N	149	175	1			189
03	2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	2476	3	226	9	N	205	177	1			217
04	2610 N	2419	-0-	-191 B	-0-	2242	3	177	9	N	161	176	1			202
05	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2248	3	193	9	N	175	180	1			197
06	2610 N	2355	-0-	-255 B	-0-	2164	3	191	9	N	174	177	1			194
07	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2411	3	197	9	N	179	179	1			194

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 020467												
CARTER, W. T. & BRO. "M"				WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 14301		PERF.14114 - 14122				
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			57

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 14980		PERF.14418 - 14462				
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8				WELL #: 11		RRCID -> 175707		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13966 - 14046				
02	7560	X	6242	-0-	-1318 B	-0-	-0-	212	1	5906	3	N	113	176	1	321
								124	9							
03	8370	X	5103	-0-	-3267 B	-0-	-0-	157	1	4824	3	N	111	181	1	251
								122	9							
04	8100	X	3156	-0-	-4944 B	-0-	-0-	112	1	2899	3	N	132	174	1	209
								145	9							
05	7564	X	3346	-0-	-4218 B	-0-	-0-	96	1	3160	3	N	82			291
								90	9							
06	7320	X	7139	-0-	-181 B	-0-	-0-	245	1	6717	3	N	161	175	1	277
								177	9							
07	7799	X	7799	-0-	-0- B	-0-	-0-	260	1	7367	3	N	156	182	1	251
								172	9							

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14628 - 14708				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER, W. T. & BRO.				WELL #: 12		RRCID -> 176429		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 15382		PERF.14070 - 14190				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-3995						N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-3995						N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-3995						N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-3995						N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-3995						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2025																

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
//CONT.// 25645 100													NON-ASSOCIATED	
//CONT.// 020467													CAPACITY	
WELL #: 14													RRCID -> 176592	
COMPL. DATE 02/22/2000													TOTAL DEPTH 14180	
PERF.13892 - 13944														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
0							CODE		CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-			74
03	2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	79	1	2416	3	N	51			125
						56	9							
04	2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	100	1	2578	3	N	57			182
						63	9							
05	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	49	1	1603	3	N	27			209
						30	9							
06	2460 N	1942	-0-	-518 B	-0-	67	1	1847	3	N	25			234
						28	9							
07	2821 N	2194	-0-	-627 B	-0-	73	1	2085	3	N	33			267
						36	9							

JACKSON, H.													WELL #: 4	
RRCID -> 177415													COMPL. DATE 04/04/2000	
TOTAL DEPTH 14048													PERF.13816 - 13866	
02	1024 X	1024	-0-	-0- B	-0-	57	1	952	3	N	14			119
						15	9							
03	3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	383	1	2759	3	N	105			224
						116	9							
04	1964 X	1964	-0-	-0- B	-0-	257	1	1676	3	N	28			252
						31	9							
05	3003 X	3003	-0-	-0- B	-0-	351	1	2574	3	N	71			323
						78	9							
06	3060 X	2659	-0-	-401 B	-0-	349	1	2238	3	N	65			388
						72	9							
07	3162 X	1745	-0-	-1417 B	-0-	348	1	1358	3	N	35			423
						39	9							

CHAMPION INT'L "C"													WELL #: 3	
RRCID -> 177597													COMPL. DATE 05/26/2000	
TOTAL DEPTH 14250													PERF.13994 - 14042	
02	3864 X	3488	-0-	-376 B	-0-	685	1	2723	3	N	73			276
						80	9							
03	4154 X	3437	-0-	-717 B	-0-	630	1	2762	3	N	41	174	1	143
						45	9							
04	3540 X	3184	-0-	-356 B	-0-	612	1	2504	3	N	62			205
						68	9							
05	3875 X	2415	-0-	-1460 B	-0-	492	1	1872	3	N	46			251
						51	9							
06	3750 X	1455	-0-	-2295 B	-0-	276	1	1160	3	N	17			268
						19	9							
07	3875 X	3623	-0-	-252 B	-0-	658	1	2898	3	N	61	179	1	150
						67	9							

JACKSON, H.													WELL #: 3	
RRCID -> 178276													COMPL. DATE 07/20/2000	
TOTAL DEPTH 14118													PERF.13832 - 13850	
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
CHAMPION INT'L "C"																
WELL #: 4																
RRCID -> 180001																
COMPL. DATE 10/01/2000																
TOTAL DEPTH 14325																
PERF.14074 - 14200																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE			
02	6664 X	1604	-0-	-5060 B	-0-	105 1	1499 3	N	-0-	-0-			238			
03	7378 X	1747	-0-	-5631 B	-0-	130 1	1441 3	N	160	-0-			398			
04	6660 X	2392	-0-	-4268 B	-0-	176 9	2141 3	N	106	176 1			328			
05	2647 X	2647	-0-	-0- B	-0-	134 1	2396 3	N	88	186 1			230			
06	5671 X	5671	-0-	-0- B	-0-	117 9	5164 3	N	176	183 1			223			
07	2823 X	2823	-0-	-0- B	-0-	154 1	2575 3	N	70				293			
						97 9										
						313 1										
						194 9										
						171 1										
						77 9										
CARTER, W. T. & BRO. "D"																
WELL #: 3																
RRCID -> 180003																
COMPL. DATE 09/01/2000																
TOTAL DEPTH 14375																
PERF.14203 - 14325																
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			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				25			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				25			
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				25			
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU																
WELL #: 4																
RRCID -> 180618																
COMPL. DATE 11/07/2000																
TOTAL DEPTH 14200																
PERF.13954 - 14006																
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	3 1	85 3	N	-0-				22			
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	1 1	36 3	N	-0-				22			
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	4 1	96 3	N	-0-				22			
05	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	2 1	56 3	N	-0-				22			
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-				22			
07	93 N	20	-0-	-73 B	-0-	1 1	19 3	N	-0-				22			
CARTER, W. T. & BRO.																
WELL #: 10																
RRCID -> 180709																
COMPL. DATE 11/22/2000																
TOTAL DEPTH 14250																
PERF.14017 - 14143																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4972			N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4972			N	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4972			N	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4972			N	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4972			N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4972			N	-0-				-0-			
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'																
WELL #: 4																
RRCID -> 182262																
COMPL. DATE 03/09/2001																
TOTAL DEPTH 14607																
PERF.14361 - 14403																
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-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-				-0-			
07	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																
02	532 N	458	-0-	-74 B	-1328	16 1	442 3	N	-0-				-0-			
03	527 N	415	-0-	-112 B	-1328	13 1	402 3	N	-0-				-0-			
04	540 N	424	-0-	-116 B	-1328	16 1	408 3	N	-0-				-0-			
05	496 N	340	-0-	-156 B	-1328	10 1	330 3	N	-0-				-0-			
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-1328			N	-0-				-0-			
07	434 N	-0-	-0-	-434 B	-1328			N	-0-				-0-			

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO.														
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
//CONT.// 020467														
WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216														
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
02	7756 X	5111	-0-	-2645 B	-0-	449 1	167 9	4495 3	N	152	180 1			266
03	8401 X	7030	-0-	-1371 B	-0-	606 1	241 9	6183 3	N	219	179 1			306
04	8130 X	4737	-0-	-3393 B	-0-	466 1	147 9	4124 3	N	134	176 1			264
05	7781 X	5251	-0-	-2530 B	-0-	560 1	206 9	4485 3	N	187	179 1			272
06	7170 X	6567	-0-	-603 B	-0-	735 1	221 9	5611 3	N	201	179 1			294
07	7037 X	6512	-0-	-525 B	-0-	694 1	186 9	5632 3	N	169	176 1			287
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086														
02	2828 X	2500	-0-	-328 B	-0-	2382 3	118 9	118 9	N	107	188 1			93
03	3131 X	2613	-0-	-518 B	-0-	2502 3	111 9	111 9	N	101				194
04	2640 X	2387	-0-	-253 B	-0-	2285 3	102 9	102 9	N	93	180 1			107
05	2759 X	2412	-0-	-347 B	-0-	2332 3	80 9	80 9	N	73				180
06	2670 X	2135	-0-	-535 B	-0-	2041 3	94 9	94 9	N	85	183 1			82
07	2759 X	2657	-0-	-102 B	-0-	2571 3	86 9	86 9	N	78				160
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236														
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
NECHES TRANSPORT INC. 601854 BLACKSTONE MINERALS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 282381 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137														
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				188
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				190
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				192
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				194
06	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	2				196
*07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	12 1	2 9	2 9	N	2				198
BLACKSTONE MINERALS 2 WELL #: 2H RRCID -> 282795 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386														
02	13 N	12	-0-	-1 B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				77
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				79
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				81
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				83
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				85
*07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	15 1	2 9	2 9	N	2				87
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 282804 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428														
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				78
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				80
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				82
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				84
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				86
*07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	12 1	2 9	2 9	N	2				88

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK								
NECHES TRANSPORT INC.				//CONT.//	601854																	
BLACKSTONE MINERALS				WELL #:	5	RRCID -> 290461				COMPL. DATE 02/07/2018				TOTAL DEPTH 14164 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)					25645 150	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467																	
CHAMPION INT'L				WELL #:	1Y	RRCID -> 162727				COMPL. DATE 03/21/1997				TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615								
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)					25646 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK								
IRON RIDGE OPERATING, LLC					102406																	
BLACKSTONE MINERALS A-917				WELL #:	1H	RRCID -> 239708				COMPL. DATE 03/02/2008				TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324								
02	951 N	951	-0-	-0-		-0-		711 3	240 9	N	218	366 1										420
03	948 N	948	-0-	-0-		-0-		718 3	230 9	N	209	180 1										449
04	1410 N	983	-0-	-427		-0-		504 3	479 9	N	435	720 1										164
05	1270 N	1270	-0-	-0-		-0-		961 3	309 9	N	281	173 1										272
*06	1418 N	1418	-0-	-0-		-0-		1137 3	281 9	N	255	353 1										174
	1497 N	1497	-0-	-0-		-0-		1130 3	367 9	N	334	351 1										157
WALTER OIL & GAS CORPORATION					895237																	
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 223308				COMPL. DATE 01/14/2006				TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012								
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-											67
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-											67
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-											67
SIMMONS A-70				WELL #:	2H	RRCID -> 229794				COMPL. DATE 03/16/2007				TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240								
02	896 N	832	-0-	-64		-0-		7 1	825 3	Y	-0-											-0-
03	868 N	96	-0-	-772		-0-		1 1	95 3	Y	-0-											-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480		-0-				Y	-0-											-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930		-0-				Y	-0-											-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90		-0-				Y	-0-											-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-											-0-
BP AMERICA DELTA				WELL #:	1	RRCID -> 230207				COMPL. DATE 02/15/2007				TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000								
02	3031 X	3031	-0-	-0-		-0-		2973 3	58 9	N	53											186
03	3681 X	3681	-0-	-0-		-0-		3592 1	89 9	N	81											267
04	3061 X	3061	-0-	-0-		-0-		3007 3	54 9	N	49	170 1										146
05	3244 X	3244	-0-	-0-		-0-		3198 3	46 9	N	42											188
06	3536 X	3536	-0-	-0-		-0-		3470 3	66 9	N	60											248
07	2850 X	2850	-0-	-0-		-0-		2797 3	53 9	N	48	176 1										120

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//25646 100 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: POLK						
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.//895237																			
DICKENS A-214 WELL #: 1H										RRCID -> 233191	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 13679	PERF.13674	- 19147					
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		
02	3444 X	2484	-0-	-960	-0-		9 1	2174 3	N			274	365 1				461		
03	3813 X	2682	-0-	-1131	-0-		301 9	2348 3	N			296	362 1				395		
04	3150 X	2169	-0-	-981	-0-		8 1	1846 3	N			286	345 1				336		
05	2883 X	1800	-0-	-1083	-0-		326 9	1505 3	N			263	178 1				421		
06	2790 X	1583	-0-	-1207	-0-		8 1	1302 3	N			250	357 1				314		
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-		315 9				N	NO RPT					314		

WOODS A-82 WELL #: 1H										RRCID -> 234640	COMPL. DATE 09/04/2007	TOTAL DEPTH 13893	PERF.14175	- 19800					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					226		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					226		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					226		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					226		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					226		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					226		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025																			

BAXTER A-141 WELL #: 1H										RRCID -> 242366	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 13103	PERF.14100	- 19893					
02	3192 X	2741	-0-	-451	-0-		15 1	2359 3	N			334	177 1				594		
03	3534 X	2806	-0-	-728	-0-		367 9	2387 3	N			368	680 1				282		
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-		14 1	3420 3	N			452	540 1				194		
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-		405 9	3853 3	N			421	368 1				247		
06	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-		25 1	3999 2	N			381	342 1				286		
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-		497 9				N	NO RPT					286		

BEST-KENESSON WILLSSOURCE UNIT WELL #: 2H										RRCID -> 243572	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH 14002	PERF.14225	- 21416					
02	1568 N	397	-0-	-1171	-0-		2 1	363 3	N			29					605		
03	527 N	356	-0-	-171	-0-		32 9	67 9	N			61	357 1				309		
04	360 N	30	-0-	-330	-0-		289 1	8 9	N			7					316		
05	434 N	293	-0-	-141	-0-		22 3	66 9	N			60					376		
06	330 N	8	-0-	-322	-0-		227 3				N	-0-					376		
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		8 3	517 9	N			470	533 1				313		

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H										RRCID -> 246890	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 13196	PERF.13842	- 19038					
02	1708 N	1667	-0-	-41	-0-		6 1	1525 3	N			124					639		
03	1860 N	1741	-0-	-119	-0-		136 9	1597 3	N			125	358 1				406		
04	1830 N	1781	-0-	-49	-0-		6 1	1599 3	N			159	186 1				379		
05	1860 N	1673	-0-	-187	-0-		138 9	1510 3	N			142					521		
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		7 1	1497 3	N			164	180 1				505		
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-		156 9				N	NO RPT					505		

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237														
WOODS A-82 WELL #: 2H RRCID -> 295359 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 14094 PERF.14362 - 20372														
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
02	15988 X	13216	-0-	-2772	-0-	93 1	10904 3	N	2017	2333	1			290
03	16616 X	13259	-0-	-3357	-0-	2219 9	10848 3	N	2108	1764	1			634
04	14550 X	11134	-0-	-3416	-0-	92 1	9054 3	N	1821	1954	1			501
05	14632 X	11119	-0-	-3513	-0-	2319 9	9125 3	N	1742	1909	1			334
06	14160 X	11057	-0-	-3103	-0-	77 1	9059 3	N	1746	1745	1			335
07	14632 X	10253	-0-	-4379	-0-	2003 9	8354 3	N	1662	1765	1			232
						78 1								
						1916 9								
						77 1								
						1921 9								
						71 1								
						1828 9								
SIMMONS A-70 WELL #: 3H RRCID -> 295515 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13991 - 20597														
02	80220 X	75849	-0-	-4371	-0-	602 1	70865 3	Y	3984	3815	1			2069
03	88815 X	84170	-0-	-4645	-0-	4382 9	78437 3	Y	4605	4562	1			2112
04	85950 X	78748	-0-	-7202	-0-	667 1	73923 3	Y	3815	3990	1			1937
05	88815 X	78708	-0-	-10107	-0-	5066 9	73174 3	Y	4465	4512	1			1890
06	85260 X	73956	-0-	-11304	-0-	628 1	69164 3	Y	3822	3807	0			1905
07	84165 X	73452	-0-	-10713	-0-	4197 9	68815 3	Y	3684	3824	1			1765
						622 1								
						4912 9								
						588 1								
						4204 9								
						585 1								
						4052 9								
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473														
02	1540 N	1077	-0-	-463	-0-	899 3	178 9	N	162	162	1			174
03	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	1127 3	188 9	N	171	163	1			182
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	1891 3	219 9	N	199					381
05	1178 N	779	-0-	-399	-0-	696 3	83 9	N	75	174	1			282
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1810 3	191 9	N	174	357	1			99
07	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	1506 3	220 9	N	200					299
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					194
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45					239
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27					266
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58					324
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27					351
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	173	1			199
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743														
02	1036 N	479	-0-	-557	-0-	282 3	197 9	N	179	179	1			155
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	555 3	326 9	N	296					451
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	441 3	208 9	N	189	351	1			289
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	698 3	259 9	N	235	180	1			344
06	840 N	822	-0-	-18	-0-	570 3	252 9	N	229	176	1			397
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	683 3	216 9	N	196	348	1			245

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	280 N	164	-0-	-116	-0-	164	3	N	-0-			164
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	278	3	N	86	181	1	69
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	351	3	N	84			153
05	403 N	198	-0-	-205	-0-	164	3	N	31			184
06	360 N	174	-0-	-186	-0-	142	3	N	29			213
07	434 N	48	-0-	-386	-0-	25	3	N	21	155	1	79
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880												
02	336 N	250	-0-	-86	-0-	134	3	N	105	168	1	264
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			264
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	203	3	N	113			377
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	265	3	N	35			412
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	174	3	N	34			446
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	229	3	N	58			504
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
02	728 N	560	-0-	-168	-0-	178	3	N	347	347	1	681
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			681
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			681
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	507	3	N	32	347	1	366
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	289	3	N	93			459
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	485	3	N	191			650
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
*02	1232 X	631	-0-	-601	-0-	631	3	N	-0-			1030
03	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	334	334	1	1030
04	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	176	176	1	1030
05	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	89	346	1	773
06	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	202	517	1	458
07	1953 X	451	-0-	-1502	-0-	365	3	N	78			536
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	821	3	N	179	179	1	140
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	275	171	1	244
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	963	3	N	289	351	1	182
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	225	352	1	55
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	811	3	N	232			287
*07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	205	347	1	145
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
*02	1260 N	353	-0-	-907	-0-	156	3	N	179	179	1	234
*03	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2121	3	N	612	548	1	298
*04	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2456	3	N	362	176	1	484
*05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2225	3	N	451	180	1	755
*06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	2799	3	N	305	705	1	355
*07	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2173	3	N	330	181	1	504
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683														
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											
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	48	3	186	9	Y	169	169	1	235
03	248 N	117	-0-	-131	-0-	117	3			Y	-0-			235
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	191	3	66	9	Y	60	166	1	129
05	279 N	140	-0-	-139	-0-	62	3	78	9	Y	71			200
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	116	3	78	9	Y	71	174	1	97
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	166	3	101	9	Y	92			189
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628														
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1139	3	187	9	N	170	170	1	274
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-			274
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1540	3	92	9	N	84	176	1	182
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	627	3	40	9	N	36	133	1	85
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1321	3	55	9	N	50			135
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	793	3	76	9	N	69			204
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639														
02	700 N	59	-0-	-641	-0-	59	3			Y	-0-			147
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	131	3	340	9	Y	309	339	1	117
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	173	3	217	9	Y	197	162	1	152
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	205	3	161	9	Y	146	179	1	119
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	227	3	166	9	Y	151	176	1	94
*07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	239	3	207	9	Y	188			282
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646														
*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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648														
02	3360 X	2877	-0-	-483	-0-	2682	3	195	9	N	177	177	1	317
03	3534 X	2369	-0-	-1165	-0-	2325	3	44	9	N	40	157	1	200
04	3390 X	2749	-0-	-641	-0-	2511	3	238	9	N	216	162	1	254
05	3720 X	2279	-0-	-1441	-0-	2069	3	210	9	N	191	171	1	274
06	3390 X	2582	-0-	-808	-0-	2387	3	195	9	N	177			451
07	3193 X	3157	-0-	-36	-0-	2946	3	211	9	N	192	351	1	292
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077														
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-			139
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	10	3	14	9	N	13			152
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	13	3	8	9	N	7			159
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	16	3	3	9	N	3			162
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5			167
*07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	628	3	8	9	N	7			174
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144														
*02	2632 X	2240	-0-	-392	-0-	2240	3			N	-0-			94
03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2501	3	354	9	N	322	177	1	239
04	4110 X	2569	-0-	-1541	-0-	2348	3	221	9	N	201	178	1	262
05	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2583	3	213	9	N	194	356	1	100
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	2824	3	287	9	N	261	177	1	184
*07	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	2856	3	284	9	N	258	350	1	92

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK									
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523									
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	161
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	141
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848									
02	2268 N	1474	-0-	-794	-0-	1474	3	N	89
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2490	3	N	82
04	1770 N	489	-0-	-1281	-0-	489	3	N	82
05	1891 N	181	-0-	-1710	-0-	181	3	N	82
06	2580 N	9	-0-	-2571	-0-	9	3	N	82
07	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	3	N	82
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625									
*02	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	363
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	2750	3	N	491
04	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3118	3	N	428
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2381	3	N	711
06	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	396
*07	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1783	3	N	412
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291									
*02	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5166	3	N	458
03	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	3999	3	N	566
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	2998	3	N	406
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4305	3	N	678
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4558	3	N	574
*07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3432	3	N	384
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037									
*02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	2936	3	N	192
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	2930	3	N	436
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3009	3	N	344
05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	2764	3	N	491
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3023	3	N	149
*07	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2662	3	N	180
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682									
02	2800 N	3421	-0-	621	621	2653	3	N	180
03	2746 N	2125	-0-	-621	-0-	1615	3	N	115
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	100
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	909	3	N	329
06	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	180
07	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	251

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911														
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	BALANCE										
02	924 N	889	-0-	-35	-0-	698	3	191	9	N	174	174	1	254
03	1085 N	917	-0-	-168	-0-	900	3	17	9	N	15			269
04	1140 N	826	-0-	-314	-0-	698	3	128	9	N	116	176	1	209
05	1364 N	402	-0-	-962	-0-	344	3	58	9	N	53			262
06	900 N	583	-0-	-317	-0-	493	3	90	9	N	82	167	1	177
07	868 N	435	-0-	-433	-0-	358	3	77	9	N	70			247
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105														
02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	3977	3	138	9	N	125	186	1	148
03	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	2482	3	273	9	N	248	355	1	41
04	2820 X	1800	-0-	-1020	-0-	1610	3	190	9	N	173			214
05	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1490	3	182	9	N	165	176	1	203
06	2820 X	1489	-0-	-1331	-0-	1351	3	138	9	N	125	177	1	151
07	2914 X	1998	-0-	-916	-0-	1825	3	173	9	N	157	182	1	126
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841														
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	73	3	195	9	N	177	177	1	99
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	265	3	305	9	N	277	172	1	204
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	332	3	200	9	N	182	177	1	209
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	216	3	182	9	N	165	180	1	194
06	540 N	398	-0-	-142	-0-	200	3	198	9	N	180	177	1	197
07	558 N	513	-0-	-45	-0-	301	3	212	9	N	193	175	1	215
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610														
02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2519	3	194	9	N	176	176	1	192
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2128	3	402	9	N	365	325	1	232
04	2340 X	2074	-0-	-266	-0-	1836	3	238	9	N	216	177	1	271
05	2418 X	2114	-0-	-304	-0-	1795	3	319	9	N	290	352	1	209
06	2340 X	2267	-0-	-73	-0-	1990	3	277	9	N	252	170	1	291
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2692	3	309	9	N	281	348	1	224
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907														
02	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	14940	3	403	9	N	366	366	1	89
03	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	10766	3	784	9	N	713	536	1	266
04	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	10969	3	637	9	N	579	534	1	311
05	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7203	3	501	9	N	455	529	1	237
06	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9032	3	506	9	N	460	528	1	169
07	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	8888	3	493	9	N	448	350	1	267
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414														
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			247
03	496 N	254	-0-	-242	-0-	27	3	227	9	N	206			453
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20	3	271	9	N	246	353	1	346
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	152	3	108	9	N	98			444
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	442	3	129	9	N	117			561
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	362	3	31	9	N	28	358	1	231
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587														
02	2520 X	853	-0-	-1667	-0-	261	3	592	9	N	538	538	1	370
03	2790 X	1423	-0-	-1367	-0-	1194	3	229	9	N	208	178	1	400
04	2340 X	1529	-0-	-811	-0-	1131	3	398	9	N	362	344	1	418
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	960	3	407	9	N	370	528	1	260
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1218	3	398	9	N	362	342	1	280
07	1581 N	1071	-0-	-510	-0-	662	3	409	9	N	372	352	1	300

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943													
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	EOM BALANCE
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	398 3	369 9	N	335	335 1			291
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	655 3	339 9	N	308	527 1			72
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	795 3	403 9	N	366				438
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	591 3	277 9	N	252	356 1			334
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	487 3	296 9	N	269	355 1			248
*07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1197 3	524 9	N	476	156 1			568
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072													
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38 3		N	-0-				139
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	234 3	28 9	N	25				164
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	820 3	14 9	N	13				177
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	515 3	3 9	N	3				180
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	385 3	10 9	N	9				189
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1079 3	1 9	N	1				190
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850													
02	4340 X	4116	-0-	-224	-0-	3915 3	201 9	N	183	183 1			152
03	5084 X	4355	-0-	-729	-0-	4098 3	257 9	N	234	176 1			210
04	5490 X	2697	-0-	-2793	-0-	2535 3	162 9	N	147	162 1			195
05	5394 X	3153	-0-	-2241	-0-	2933 3	220 9	N	200	176 1			219
06	4560 X	3659	-0-	-901	-0-	3400 3	259 9	N	235	175 1			279
07	4557 X	2078	-0-	-2479	-0-	1858 3	220 9	N	200	175 1			304
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				273
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				273
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				273
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-				273
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-				273
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-				273
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080													
*02	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5938 3	12 9	N	11	172 1			200
03	6045 X	5203	-0-	-842	-0-	5203 3		N	-0-				200
04	5850 X	4778	-0-	-1072	-0-	4658 3	120 9	N	109				309
05	6045 X	3780	-0-	-2265	-0-	3673 3	107 9	N	97	176 1			230
06	5850 X	4608	-0-	-1242	-0-	4533 3	75 9	N	68	173 1			125
07	5208 X	4197	-0-	-1011	-0-	4094 3	103 9	N	94				219
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219													
*02	5460 X	4791	-0-	-669	-0-	4595 3	196 9	N	178	178 1			94
03	5549 X	4831	-0-	-718	-0-	4627 3	204 9	N	185				279
04	6420 X	4266	-0-	-2154	-0-	4078 3	188 9	N	171	181 1			269
05	4929 X	3971	-0-	-958	-0-	3767 3	204 9	N	185	362 1			92
06	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4545 3	183 9	N	166	176 1			82
07	4836 X	3708	-0-	-1128	-0-	3546 3	162 9	N	147				229

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//										25646 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC										//CONT.// 950523						
BRYAN-HARPER UNIT										WELL #: 1H	RRCID -> 281037	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH 12504	PERF.12658	- 20300	
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE)										25647 475	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467						
CHAMPION INT'L B										WELL #: 5	RRCID -> 164639	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 14154	PERF.13939	- 13990	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	55					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8					155
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22					177
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	177	1			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			Y	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2025																
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L)										25647 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467						
RINEHART, M. C.										WELL #: 1	RRCID -> 171193	COMPL. DATE 05/19/1998	TOTAL DEPTH 14189	PERF.14070	- 14080	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
DOUBLE BAYOU (FRIO 9)										25651 329	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
S & S OPERATING COMPANY, INC.										741047						
DOUBLE BAYOU CGU 1										WELL #: 6D	RRCID -> 285027	COMPL. DATE 05/17/2012	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6270	- 6300	
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DRAKES BRANCH (COCKFIELD)										26058 780	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
NECHES TRANSPORT INC.										601854						
AR&S DRAKES BRANCH FEE										WELL #: 2	RRCID -> 057026	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 6463	PERF. 4990	- 5100	
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	50	1	26	9	N	24	24	1		-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	22	9	N	20	20	1		-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	22	9	N	20	20	1		-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	50	1	17	9	N	15				15
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	50	1	20	9	N	18				33
*07	62	N	61	-0-	-1	-0-	50	1	11	9	N	10				43

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)				26060 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				2606081								
BP EAST SKILLERN				WELL #:	RRCID -> 278630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11656 - 11682		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DREWS LANDING (WILCOX CONS)				26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC				878942								
MORIAN				WELL #: 1	RRCID -> 167128	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 11202	PERF.10608 - 16038				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			81
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			81
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			81
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			81
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			81
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			81
HERMANN HOSPITAL ESTATE				WELL #: 1D	RRCID -> 174850	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 10964	PERF. 2070 - 2080				
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
MORIAN				WELL #: 4	RRCID -> 225870	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 11508	PERF.10298 - 10344				
02	896 N	692	-0-	-204	B	-0-	304 1	388 2	N	-0-		100
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-125	B	-0-	278 1	496 2	N	-0-		100
03	899 N	774	-0-	-125	B	-0-	276 1	497 2	N	-0-		100
04	773 N	773	-0-	-348	B	-0-	141 1	286 2	N	-0-		100
05	775 N	427	-0-	-0-	B	-0-	383 1	793 2	N	89	164 1	25
06	1274 N	1274	-0-	-0-	B	-0-	98 9					
07	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	459 1	536 2	N	-0-		25
MORIAN				WELL #: 3	RRCID -> 229931	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12014 - 12054				
02	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	61 1	79 2	N	-0-		125
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	56 1	99 2	N	-0-		125
03	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	54 1	96 2	N	-0-		125
04	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	51 1	104 2	N	-0-		125
05	155 N	155	-0-	-5	B	-0-	47 1	98 2	N	-0-		125
06	150 N	145	-0-	-0-	B	-0-	71 1	84 2	N	-0-		125
07	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-						
MORIAN				WELL #: 6	RRCID -> 232614	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 12228	PERF.10644 - 10699				
02	364 N	303	-0-	-61	B	-0-	133 1	170 2	N	-0-		109
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-29	B	-0-	123 1	220 2	N	-0-		109
03	372 N	343	-0-	-0-	B	-0-	133 1	239 2	N	-0-		109
04	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	127 1	258 2	N	-0-		109
05	385 N	385	-0-	-44	B	-0-	93 1	193 2	N	-0-		109
06	330 N	286	-0-	-64	B	-0-	142 1	166 2	N	-0-		109
07	372 N	308	-0-	-0-	B	-0-						

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	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	
02	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	419 1	536 2	N	149	177	1		162	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-		164 9								
03	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	363 1	649 2	N	175	180	1		157	
04	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	193 9								
05	1240 N	1114	-0-	-126 B	-0-	371 1	670 2	N	175				332	
06	1170 N	1150	-0-	-20 B	-0-	193 9								
07	1271 N	1150	-0-	-121 B	-0-	307 1	625 2	N	165	338	1		159	
						182 9								
						325 1	673 2	N	138	163	1		134	
						152 9								
						454 1	531 2	N	150				284	
						165 9								
MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				97	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	5 1	10 2	N	-0-				97	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				97	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				97	
06	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			N	-0-				97	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				97	
MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232														
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	59 1	76 2	N	-0-				47	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	52 1	93 2	N	-0-				47	
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	54 1	96 2	N	-0-				47	
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	51 1	104 2	N	-0-				47	
06	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	47 1	98 2	N	-0-				47	
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	71 1	84 2	N	-0-				47	
MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225														
02	140 N	135	-0-	-5 B	-0-	59 1	76 2	N	-0-				104	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	52 1	93 2	N	-0-				104	
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	54 1	96 2	N	-0-				104	
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	51 1	104 2	N	-0-				104	
06	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	47 1	98 2	N	-0-				104	
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	71 1	84 2	N	-0-				104	
MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388														
02	896 N	671	-0-	-225 B	-0-	287 1	367 2	N	15				127	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-		17 9								
03	899 N	898	-0-	-1 B	-0-	317 1	568 2	N	12				139	
04	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	13 9								
05	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	326 1	587 2	N	60	172	1		27	
06	870 N	385	-0-	-485 B	-0-	66 9								
07	1023 N	471	-0-	-552 B	-0-	299 1	609 2	N	10				37	
						11 9								
						125 1	259 2	N	1				38	
						1 9								
						217 1	254 2	N	-0-				38	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-		-28 B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	15	-0-		-16 B	-0-		5	1	10	2	N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-		-0- B	-0-		7	1	13	2	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-		-0- B	-0-		3	1	7	2	N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-		-0- B	-0-		11	1	24	2	N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-		-11 B	-0-		9	1	11	2	N	-0-			-0-
LAZY M			WELL #: 2		RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 12260		PERF.10532 - 10562				
02	5318 N	5318	-0-	-0- B	-0-	2297	1	2938	2	N		75	185	1		70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5611 N	5581	-0-	-30 B	-0-	1980	1	3540	2	N		55				125
04	5571 N	5571	-0-	-0- B	-0-	1948	1	3512	2	N		101	163	1		63
05	5885 N	5424	-0-	-461 B	-0-	1767	1	3603	2	N		49				112
06	5400 N	5241	-0-	-159 B	-0-	1691	1	3504	2	N		42				154
07	5766 N	5469	-0-	-297 B	-0-	2492	1	2913	2	N		58				212
DRY CREEK (6640)			26204 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN						
NECHES TRANSPORT INC.			601854													
BP VICKERS C			WELL #: 1		RRCID -> 292764		COMPL. DATE 03/17/2022			TOTAL DEPTH 7805		PERF. 6507 - 6512				
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	4			N		-0-				77
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N		-0-				77
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4			N		-0-				77
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N		-0-				77
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4			N		-0-				77
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N		-0-				77
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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
RAINOSEK			WELL #: 1		RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984			TOTAL DEPTH 681		PERF. 601 - 614				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

DUFFY (FRI0 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DUFFY, G. A.				WELL #:	28	RRCID ->	202776	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL	DEPTH	5790	PERF.	5380	-	5384
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-

DUFFY, G. A.				WELL #:	12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL	DEPTH	5680	PERF.	5372	-	5404
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		88

DUNCAN, S. (YEGUA 6500)					26495 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
M & S EXPLORATION					518896						
WADDELL "A"					WELL #:	RRCID -> 148472	COMPL. DATE 02/25/1994	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 6553	- 6556
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			432
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			432
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			432
PLUGGED AND ABANDONED					06/11/2019						

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)													26506 050 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA							
ARCADIA OPERATING, LLC													028734															
RUNNELLS GAS UNIT													WELL #: 8				RRCID -> 201102				COMPL. DATE 11/14/2003				TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597			
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				
02		7774 X		7774	-0-	-0-	-0-	-0-		7522	2		252	9	N		229							384				
03		6351 X		6351	-0-	-0-	-0-	-0-		6314	2		37	9	N		34		371	1				47				
04		7227 X		7227	-0-	-0-	-0-	-0-		6879	2		348	9	N		316		184	1				179				
05		6634 X		5529	-0-	-1105	-0-	-0-		5501	2		28	9	N		25							204				
06		6420 X		6024	-0-	-396	-0-	-0-		5992	2		32	9	N		29							233				
07		6634 X		5830	-0-	-804	-0-	-0-		5798	2		32	9	N		29							262				
RUNNELLS GAS UNIT 1													WELL #: 9				RRCID -> 253410				COMPL. DATE 08/02/2009				TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							30				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							30				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							30				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							30				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							30				
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-		30	7				-0-				
ATLAS OPERATING LLC													036587															
STODDARD -A-													WELL #: 1 L				RRCID -> 006036				COMPL. DATE 02/23/1962				TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214			
02	14B	DENY	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-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-				
STODDARD-LEWIS UNIT													WELL #: 2				RRCID -> 147005				COMPL. DATE 05/24/1993				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							4				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							4				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							4				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							4				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							4				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							4				
LEWIS, J. C.													WELL #: 2				RRCID -> 160251				COMPL. DATE 11/05/2006				TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540			
02		1857 N	34	-0-	-1823	-0-	10	2		24	9	Y		22				20	1					68				
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	257	2		7	9	Y		6				19	1					55				
04		270 N	139	-0-	-131	-0-	135	2		4	9	Y		4										59				
05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	489	2		2	9	Y		2										61				
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	619	2		3	9	Y		3										64				
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		-0-				Y		NO RPT										64				
SANTOS-LEWIS GU													WELL #: 1				RRCID -> 188995				COMPL. DATE 05/06/2009				TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593			
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	617	2		37	9	N		34				173	1					124				
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	682	2		24	9	N		22										146				
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	605	2		31	9	N		28										174				
05		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1001	2		63	9	N		57										231				
06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1554	2		47	9	N		43										274				
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		-0-				N		NO RPT										274				

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
LEWIS, J. C.		WELL #:		6	RRCID ->	212981	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL	DEPTH	11480	PERF.10362 - 10426	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B	DENY	-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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
LEWIS, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	214657	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.11303 - 11307	
02	1326	N	21	-0-	-1305	-0-	6	2	15 9	Y	14	13 1	119
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4 9	Y	4	12 1	111
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	119	2	4 9	Y	4		115
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2 9	Y	2		117
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3 9	Y	3		120
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		120
LEWIS, J. C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	217099	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.10506 - 10564	
02	2700	N	232	-0-	-2468	4441	69	2	163 9	Y	148	136 1	219
03	3100	N	1335	-0-	-1765	2676	1260	2	75 9	Y	68	133 1	154
04	3000	N	412	-0-	-2588	88	398	2	14 9	Y	13		167
05	1534	N	1446	-0-	-88	-0-	1439	2	7 9	Y	6		173
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2004	2	10 9	Y	9		182
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT		182
J.C. LEWIS		WELL #:		5	RRCID ->	249828	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL	DEPTH	11481	PERF.11372 - 11380	
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
SANTOS-LEWIS GU		WELL #:		2	RRCID ->	188108	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL	DEPTH	11578	PERF.11242 - 11280	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		258
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		258
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		258
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		258
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		258
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		258
TRI-C RESOURCES, LLC		868622											
BUCKEYE RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL	DEPTH	10438	PERF.11486 - 14330	
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 261

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)		26510 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
ARCADIA OPERATING, LLC		028734															
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.		WELL #:		1		RRCID -> 048189		COMPL. DATE 03/31/1970		TOTAL		DEPTH 11478		PERF.11326 - 11336			
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	
02	3356	3036	-0-	-320	-0-	2989	2	47	9	N	43					117	
03	3007	2156	-0-	-851	-0-	2128	2	28	9	N	25					142	
04	3406	3406	-0-	-0-	-0-	3362	2	44	9	N	40					182	
05	3007	2564	-0-	-443	-0-	2531	2	33	9	N	30					212	
06	5676	4293	-0-	-1383	-0-	4254	2	39	9	N	35	182	1			65	
07	3007	5503	-0-	2496	2496	5466	2	37	9	N	34					99	

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)				26510 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC				101153									
PIERCE ESTATES				WELL #:	1	RRCID -> 051155	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11106	- 11116	
02	6843	R	6843	-0-	-0-	-0-	6809	2	34	9	N	31	107
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	108
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	113
05	4867		-0-	-0-	-4867	-0-					N	8	121
06	4710		NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT	121
07	4867		NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT	121

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.)					26513 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
PLANTATION OPERATING CO., INC.					667907					
TERRY, P.P.					WELL #:	RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10862	- 10867
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
PLUGGED AND ABANDONED					11/02/2000					

DURKEE (DY SAND)				26754 040	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752					
PIZZITOLA UNIT				WELL #:	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 6896 - 6902
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58

BASH UNIT				WELL #:		A	6	RRCID	->	173467	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL	DEPTH	8257	PERF.	7006	-	7014
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			377			N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			377			N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			377			N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			377			N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			377			N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			377			N	NO RPT							-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100)				26876 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
WALKER				WELL #:	1R	RRCID ->	182406	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL	DEPTH 13770	PERF.12497	-	12501		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
WALKER				WELL #:	2D	RRCID ->	208410	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL	DEPTH 14764	PERF. 5776	-	5844		
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-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
DYERSDALE, N. (CM-2)				26878 241	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS			
WRD OPERATING LLC				100758												
GEORGE KOSTAS				WELL #:	2 C	RRCID ->	064772	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL	DEPTH 9325	PERF. N/A				
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-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
DYERSDALE, N. (CM-3)				26878 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS			
WRD OPERATING LLC				100758												
GEORGE KOSTAS				WELL #:	2 T	RRCID ->	062707	COMPL. DATE	06/02/1975	TOTAL	DEPTH 9325	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
MARSHALL, A. B. FEE				WELL #:	30	RRCID ->	156112	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL	DEPTH 12400	PERF. 9050	-	9130		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			86	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			86	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			86	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			86	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			86	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			86	
RJS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	272057	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL	DEPTH 9300	PERF. 9054	-	9079		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60	

DYERSDALE, N. (8100)														CNTY: HARRIS	
WRD OPERATING LLC															
BROOK, M. I.															
WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046															
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6747					N	-0-				150
03	14B DENY	9	-0-	9	6756	9	2			N	-0-				150
04	14B DENY	13	-0-	13	6769	13	2			N	-0-				150
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6769					N	-0-				150
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6769					N	NO RPT				150
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6769					N	NO RPT				150

DYNAMIC (FRI0 3700)														CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
KALLAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850															
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500)														CNTY: WHARTON	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.															
DUNCAN															
WELL #: 3 RRCID -> 182405 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811															
02	1120 N	1072	-0-	-48	-0-	75	1	986	2	N	10				77
						11	9								
03	1271 N	1054	-0-	-217	-0-	75	1	968	2	N	10				87
						11	9								
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	75	1	1073	2	N	18				105
						20	9								
05	1178 N	701	-0-	-477	-0-	75	1	591	2	N	32				137
						35	9								
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	75	1	1038	2	N	17				154
						19	9								
07	1209 N	87	-0-	-1122	-0-	75	1	12	9	N	11	157	1		8

DYNAMIC (WILCOX 15,150)														CNTY: WHARTON	
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.															
LLSE MILLER															
WELL #: 1 RRCID -> 254918 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY															
PEACH CREEK GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854															
02	2044 N	2024	-0-	-20	-0-	239	1	1764	2	Y	19	20	1		3
						21	9								
03	2232 N	2173	-0-	-59	-0-	265	1	1906	2	Y	2				5
						2	9								
04	2190 N	2090	-0-	-100	-0-	249	1	1840	2	Y	1				6
						1	9								
05	2232 N	1675	-0-	-557	-0-	238	1	1434	2	Y	3				9
						3	9								
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	261	1	1870	2	Y	5				14
						6	9								
07	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	236	1	2403	2	Y	3	14	1		3
						3	9								

DYNAMIC (WILCOX 15,150)												CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY													
FORGASON DEEP GAS UNIT													
WELL #: 1													
RRCID -> 185831													
COMPL. DATE 02/05/2001													
TOTAL DEPTH 16018													
PERF.15149 - 15507													
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	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FORGASON DEEP G.U.													
WELL #: 2													
RRCID -> 191841													
COMPL. DATE 08/31/2002													
TOTAL DEPTH 16146													
PERF.15630 - 15670													
02	12320 X	11597	-0-	-723	-0-	1380	1	10188	2	Y	26		51
						29	9						
03	13454 X	12661	-0-	-793	-0-	1538	1	11076	2	Y	43		94
						47	9						
04	12540 X	12382	-0-	-158	-0-	1474	1	10891	2	Y	15		109
						17	9						
05	12834 X	9824	-0-	-3010	-0-	1394	1	8415	2	Y	14		123
						15	9						
06	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	1640	1	11739	2	Y	43		166
						47	9						
07	16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	1496	1	15221	2	Y	27	144 1	49
						30	9						
PEACH CREEK GAS UNIT													
WELL #: 2													
RRCID -> 195513													
COMPL. DATE 04/29/2003													
TOTAL DEPTH 16150													
PERF.15700 - 15770													
02	2996 X	2529	-0-	-467	-0-	299	1	2209	2	Y	19	22 1	3
						21	9						
03	3317 X	2736	-0-	-581	-0-	333	1	2400	2	Y	3		6
						3	9						
04	3030 X	2593	-0-	-437	-0-	309	1	2282	2	Y	2		8
						2	9						
05	2945 X	1876	-0-	-1069	-0-	266	1	1606	2	Y	4		12
						4	9						
06	2850 X	2553	-0-	-297	-0-	312	1	2231	2	Y	9		21
						10	9						
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	296	1	3009	2	Y	7	21 1	7
						8	9						
FORGASON DEEP UNIT													
WELL #: 4													
RRCID -> 196147													
COMPL. DATE 05/16/2003													
TOTAL DEPTH 15824													
PERF.15090 - 15550													
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	203	1	1500	2	Y	8		21
						9	9						
03	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	217	1	1561	2	Y	14		35
						15	9						
04	1830 N	1699	-0-	-131	-0-	202	1	1490	2	Y	6		41
						7	9						
05	1891 N	1430	-0-	-461	-0-	203	1	1225	2	Y	2		43
						2	9						
06	1740 N	1617	-0-	-123	-0-	197	1	1413	2	Y	6		49
						7	9						
07	1767 N	1500	-0-	-267	-0-	134	1	1360	2	Y	5	43 1	11
						6	9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT															//CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960															CNTY: WHARTON		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
02	1764 N	1640	-0-	-124	-0-	193	1	1427	2	Y	18	21	1								3											
03	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	217	1	1560	2	Y	17										20											
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	209	1	1541	2	Y	20										40											
05	1829 N	654	-0-	-1175	-0-	93	1	560	2	Y	1										41											
06	1740 N	653	-0-	-1087	-0-	80	1	573	2	Y	-0-										41											
07	1829 N	702	-0-	-1127	-0-	63	1	639	2	Y	-0-	40	1								1											
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930																																
02	1288 N	1264	-0-	-24	-0-	148	1	1095	2	Y	19	20	1								3											
03	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	154	1	1111	2	Y	2										5											
04	1380 N	1323	-0-	-57	-0-	158	1	1164	2	Y	1										6											
05	1395 N	937	-0-	-458	-0-	133	1	801	2	Y	3										9											
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	184	1	1319	2	Y	6										15											
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	162	1	1646	2	Y	4	14	1								5											
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203438 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787																																
02	6804 X	6442	-0-	-362	-0-	764	1	5645	2	Y	30	36	1								5											
03	7409 X	7156	-0-	-253	-0-	872	1	6278	2	Y	5										10											
04	7020 X	6998	-0-	-22	-0-	833	1	6156	2	Y	8										18											
05	7130 X	4792	-0-	-2338	-0-	680	1	4104	2	Y	7										25											
06	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	880	1	6296	2	Y	14										39											
07	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	801	1	8151	2	Y	10	39	1								10											
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768																																
02	7840 X	7487	-0-	-353	-0-	890	1	6569	2	Y	25	32	1								4											
03	8618 X	8464	-0-	-154	-0-	1031	1	7429	2	Y	4										8											
04	8340 X	8095	-0-	-245	-0-	964	1	7123	2	Y	7										15											
05	8525 X	6594	-0-	-1931	-0-	936	1	5650	2	Y	7										22											
06	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	1005	1	7193	2	Y	9										31											
07	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	900	1	9160	2	Y	8	31	1								8											

DYNAMIC (WILCOX 15,150)				//CONT.//	26909 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	10R	RRCID ->	209797	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15420 -	15960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
02	2128 N	2108	-0-	-20	-0-	250	1	1848	2	Y	9	11 1	1
						10	9						
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	288	1	2072	2	Y	2		3
						2	9						
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	272	1	2009	2	Y	1		4
						1	9						
05	2325 N	1918	-0-	-407	-0-	272	1	1644	2	Y	2		6
						2	9						
06	2280 N	2170	-0-	-110	-0-	266	1	1902	2	Y	2		8
						2	9						
07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	237	1	2412	2	Y	3	8 1	3
						3	9						

FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	213823	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	15706	PERF.15257 -	15710
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	223715	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	16338	PERF.15425 -	16010
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	171	1	1262	2	Y	11	14 1	2
						12	9						
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	182	1	1310	2	Y	2		4
						2	9						
04	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	164	1	1210	2	Y	3		7
						3	9						
05	1581 N	648	-0-	-933	-0-	92	1	555	2	Y	1		8
						1	9						
06	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	161	1	1149	2	Y	3		11
						3	9						
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	138	1	1406	2	Y	3	11 1	3
						3	9						

DYNAMIC (YEGUA 7250)					26909 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.					237926								
DUNCAN				WELL #:	1	RRCID ->	282567	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	17070	PERF. 7036 -	7125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

EAGLE BAY (VICKSBURG)					27068 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
TALOS ON EXPLORATION LLC					102624								
EAGLE BAY GAS UNIT				WELL #:	3291	RRCID ->	186891	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	16385	PERF.16260 -	17110
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
TALOS QN EXPLORATION LLC		//CONT.//		102624												
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 331		WELL #:		9	RRCID ->	191681	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	15515 PERF.15899 - 15991						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 330		WELL #:		3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	16000 PERF.16220 - 16648						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				27068 520	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
TALOS QN EXPLORATION LLC				102624												
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #:		3291	RRCID ->	186892	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	16385 PERF.17006 - 17110						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 331		WELL #:		7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462 PERF.15421 - 15248						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EAGLE LAKE (WILCOX A-2)				27094 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
WANDOO ENERGY, LLC				895737												
EAGLE LAKE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	279146	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	9962 PERF. 9609 - 9629						
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-
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-

EAGLE LAKE (WILCOX A-3)				27094 666	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO						
WANDOO ENERGY, LLC				895737															
EAGLE LAKE GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	283201	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL	DEPTH	9679	PERF.	9661	-	9674			
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	
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-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EASTER, S. (HEARTBREAK)				27326 220	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLORADO						
VIPER S.W.D., LLC				886209															
LEHRER "D"				WELL #:	4	RRCID ->	186461	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL	DEPTH	15020	PERF.	13664	-	13766			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	N	-0-						-0-	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-						-0-	
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	N	-0-						-0-	
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	-0-	27	1	215	2	N	-0-						-0-	
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	221	2	N	-0-						-0-	
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
EATON (MIOCENE 2100)				27372 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO						
SILVER STAR OPERATING CO., LLC				781931															
EATON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	085671	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL	DEPTH	2610	PERF.	2148	-	2400			
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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			
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-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAR M RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	171900	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL	DEPTH	10770	PERF.	8928	-	8936			
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)				27700 700		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824															
BAR M RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10540 - 10568							
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	
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-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EGYPT (COOK MTN)				27807 075		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HOME PETROLEUM CORP.				396852															
NORTHINGTON				WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8495 - 8532							
02	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2				Y	-0-						-0-	
03	DLQ G-10	693	-0-	693	693	693	2				Y	-0-						-0-	
04	DLQ G-10	375	-0-	375	1068	375	2				Y	-0-						-0-	
05	1128 N	60	-0-	-1068	-0-	60	2				Y	-0-						-0-	
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2				Y	-0-						-0-	
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						Y	NO RPT						-0-	
HANCOCK				WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647		PERF. 8608 - 8618							
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2				Y	-0-						3	
03	DLQ G-10	347	-0-	347	347	347	2				Y	-0-						3	
04	DLQ G-10	178	-0-	178	525	178	2				Y	-0-						3	
05	553 N	28	-0-	-525	-0-	28	2				Y	-0-						3	
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2				Y	-0-						3	
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT						3	
RICOCHET ENERGY, INC.				710549		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
NORTHINGTON-SHWAB				WELL #: 1		RRCID -> 298428		COMPL. DATE 04/18/2024		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7767 - 7778							
02	105364 X	75104	-0-	-30260	-0-	72521	2	2583	9	N	2348	2173	1					474	
03	85067 X	85067	-0-	-0-	-0-	82525	1	2542	9	N	2311	2499	1					286	
04	71285 X	71285	-0-	-0-	-0-	69325	2	1960	9	N	1782	1936	1					132	
05	80887 X	80887	-0-	-0-	-0-	79035	1	1852	9	N	1684	1457	2					359	
06	74188 X	74188	-0-	-0-	-0-	72815	2	1373	9	N	1248	1243	1					364	
07	68654 X	68654	-0-	-0-	-0-	67471	2	1183	9	N	1075	1217	1					222	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
EVANGELINE				WELL #: 1		RRCID -> 281708		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 7936		PERF. 7824 - 7868							
02	2408 X	80	-0-	-2328	-0-	3	1	77	2	N	-0-							177	
03	2666 X	307	-0-	-2359	-0-	30	1	277	2	N	-0-							177	
04	2580 X	134	-0-	-2446	-0-	7	1	127	2	N	-0-							177	
05	1674 X	686	-0-	-988	-0-	29	1	657	2	N	-0-							177	
06	1620 X	450	-0-	-1170	-0-	18	1	432	2	N	-0-							177	
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT							177	
EVANGELINE				WELL #: 2		RRCID -> 286175		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 7986		PERF. 7818 - 7826							
02	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	237	1	4631	2	N	-0-							109	
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	408	1	3634	2	N	-0-							109	
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	218	1	3830	2	N	-0-							109	
05	5394 X	2300	-0-	-3094	-0-	101	1	2199	2	N	-0-							109	
06	5220 X	3343	-0-	-1877	-0-	134	1	3209	2	N	-0-							109	
07	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT							109	

EGYPT (FRIO 4700)										27807 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310					
DUNCAN "B"										WELL #: 5	RRCID -> 175534	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 7481	PERF. 4578	- 4584
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EGYPT (2800)										27807 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
NUPOWER ENERGY, LLC										616818					
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 258539	COMPL. DATE 08/07/2010	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 2650	- 2670
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-				-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	21	1	130	2	N	-0-				-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	25	1	145	2	N	-0-				-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	25	1	126	2	N	-0-				-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	23	1	109	2	N	-0-				-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	24	1	129	2	N	-0-				-0-
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)										27809 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
NUPOWER ENERGY, LLC										616818					
ANDERSON										WELL #: 7	RRCID -> 198178	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 4865	PERF. 2634	- 2653
02	1316 N	1313	-0-	-3	-0-	144	1	1169	2	N	-0-				-0-
03	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	164	1	1026	2	N	-0-				-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	183	1	1080	2	N	-0-				-0-
05	1457 N	1165	-0-	-292	-0-	190	1	975	2	N	-0-				-0-
06	1140 N	841	-0-	-299	-0-	149	1	692	2	N	-0-				-0-
07	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	182	1	972	2	N	-0-				-0-
ANDERSON										WELL #: 2	RRCID -> 216877	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 7998	PERF. 2642	- 2664
02	1316 N	1307	-0-	-9	-0-	143	1	1164	2	N	-0-				-0-
03	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	164	1	1026	2	N	-0-				-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	184	1	1085	2	N	-0-				-0-
05	1457 N	1170	-0-	-287	-0-	191	1	979	2	N	-0-				-0-
06	1140 N	835	-0-	-305	-0-	148	1	687	2	N	-0-				-0-
07	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	201	1	1077	2	N	-0-				-0-
ANDERSON										WELL #: 9	RRCID -> 222832	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 4814	PERF. 2629	- 2675
02	2800 N	1479	-0-	-1321	-0-	162	1	1317	2	N	-0-				-0-
03	3008 N	1533	-0-	-1475	-0-	212	1	1321	2	N	-0-				-0-
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	231	1	1367	2	N	-0-				-0-
05	1643 N	1391	-0-	-252	-0-	227	1	1164	2	N	-0-				-0-
06	1470 N	1149	-0-	-321	-0-	203	1	946	2	N	-0-				-0-
07	1643 N	966	-0-	-677	-0-	152	1	814	2	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 04/14/2015	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 5404	- 5414
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)														
VI-WOLF, LLC														
DAVRAN														
WELL #: 1 RRCID -> 283627 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000														
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
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL CAMPO (YEGUA)														
GRAND RESOURCES, INC.														
ZALMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 124325 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9446 - 10097														
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-			152
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			152
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			152
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56 1		96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
HILCORP ENERGY COMPANY														
KUEHNLE														
WELL #: 2 RRCID -> 146633 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032														
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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														
02	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-			104
03	2077 N	1199	-0-	-878	-0-	1008 4	191 9			N	174			278
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1757 4	245 9			N	223	355 1		146
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1751 4	206 9			N	187	176 1		157
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1568 4	188 9			N	171	177 1		151
07	2077 N	1750	-0-	-327	-0-	1552 4	198 9			N	180	187 1		144
KUEHNLE														
WELL #: 5 RRCID -> 207005 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
KUBELA														
WELL #: 2 RRCID -> 278941 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 10323 - 10365														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			88
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2				N	-0-			88
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2				N	-0-			88
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 1				N	-0-			88
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2				N	-0-			88
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			88

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566								
DLCC		WELL #:		2	RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH		9955 PERF. 9775 - 9870	
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
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N		-0-		332
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-		332
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-		332
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		332
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		332
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		332
EL CAMPO, NE (YEGUA)				27927 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
AQUINAS OIL & GAS, LLC				028698								
SUZANNE		WELL #:		1	RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9976 - 10222	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		54
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WATZ		WELL #:		1	RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10025 - 10282	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		148
EL CAMPO, WEST (5200)				27931 871	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
KWS OIL & GAS, LLC				479180								
MERTA-FUCIK		WELL #:		1	RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5194 - 5152	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
EL GORDO (MIOCENE)				27964 255	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #:		1	RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 11800 - 11832	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
TR OFFSHORE, LLC				863725								
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		6	RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 10820 - 10970	
02	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC				//CONT.// //CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	12	RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL	DEPTH 13331	PERF.12130 - 12162			
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	8	RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL	DEPTH 12088	PERF.11006 - 11118			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4				WELL #:	2	RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL	DEPTH 13092	PERF.11430 - 11470			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520L NW/4				WELL #:	4	RRCID -> 202761		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 12801	PERF.11166 - 11238		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC					27964 650 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	9	RRCID -> 071459		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL	DEPTH 12980	PERF.11796 - 11828			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC					27964 700 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
ST. TR. 520-L, NW/4				WELL #:	16	RRCID -> 075774		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL	DEPTH 12535	PERF.12058 - 12186			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	PTRL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PTRL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PTRL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PTRL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PTRL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PTRL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL MATON (FRIO F-1) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT				28033 380 453170 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
				WELL #:	RRCID -> 278352	COMPL.	DATE 01/05/2015	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.11130	- 11140	
02	280 N	51	-0-	-229	-0-	20	1	31	2	N	-0-		358
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	20	1	31	2	N	5	182 1	181
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	20	1	31	2	N	-0-		181
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		181
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		181
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	170	351 1	-0-

EL MATON (FRIO F-2)				28033 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.				453170					
PECAN UNIT				WELL #:	RRCID -> 279574	COMPL. DATE 01/07/2015	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11730	- 11737
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-	N	-0-	232
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44

ELIJAH GREEN (WILCOX 6)				28360 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TYLER		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
BLACK STONE MINERALS				WELL #:	2C	RRCID -> 282350	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL	DEPTH	9975	PERF. 9318	- 9332
02	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
EXEMPT SWR-10				09/11/2024								

ELIJAH GREEN (WILCOX 13)				28360 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516				
BLACK STONE MINERALS				WELL #:	6	RRCID -> 292111	COMPL. DATE 11/11/2021	TOTAL DEPTH 10300 PERF.10082 - 10111
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-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ELLIOTT (YEGUA STRAY U) 28449 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
ELLIOTT, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257

M	ALLOW CODE	GAS 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
02	112 N	14	-0-	-98	-0-	9	1	5	2	N	-0-		26
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		26
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		26
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		26
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26 1	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2025

ELM GROVE (COCKRILL, FIRST) 28598 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
MCA PETROLEUM CORPORATION 537160
ARNIM-WARREN WELL #: 3 RRCID -> 294509 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1740 - 1762

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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ENGLEHART (F2) 29110 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
SCHILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187435 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ENGLEHART (WILCOX 8800) 29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TMR EXPLORATION, INC. 834097
JOHNSON -E- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776

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
02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2317	2	39	9	N	35		65
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1944	2	21	9	N	19		84
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1468	2	9	9	N	8		92
05	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	1555	2	33	9	N	30		122
06	1770 N	1359	-0-	-411	-0-	1346	2	13	9	N	12		134
07	1519 N	988	-0-	-531	-0-	981	2	7	9	N	6		140

ENGLEHART (WILCOX 8950) 29110 423 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	532	1	1008	3	N	37		83
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	41	9	1625	3	N	47		130
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	532	1	1550	3	N	83	187 1	26
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	532	1	1808	3	N	14		40
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	15	9	1734	3	N	25		65
07	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	532	1	2153	3	N	36		101

ENGLEHART, S. (6200)			29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
AMRWR, LLC			102699													
LABAY, JOE			WELL #: 1		RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7053		PERF. 6016 - 6024					
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
02		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803													
HUVAR, SANDRA			WELL #: 23		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6112 - 6118					
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			153
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			153
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED			03/12/2019													
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					
02	14B	DENY	-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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #: 29		RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 7750 - 7780					
02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	594	1	531	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2012	-0-	2012	2012	839	1	1173	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	867	-0-	867	2879	476	1	391	2	Y	-0-				-0-
05		2932 N	53	-0-	-2879	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-				-0-
07		899 N	285	-0-	-614	-0-	285	2			Y	-0-				-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #: 37		RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949		TOTAL DEPTH 9583		PERF. 8760 - 8776					
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #: 28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406		PERF. 8124 - 8142					
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ESPERSON DOME JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC DAVIS, THOMAS E. ESTATE														//CONT.// 29375 001 //CONT.// 430368 WELL #: 26										CAPACITY CNTY: LIBERTY																																							
														RRCID -> 105298										COMPL. DATE 07/28/1995										TOTAL DEPTH 8722										PERF. 7700 - 8050																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																											
02	14B	DENY	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-																																											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																											
ESPERSON MOORES BLUFF														WELL #: X 92										RRCID -> 136867										COMPL. DATE 12/03/1990										TOTAL DEPTH 6000										PERF. 1829 - 1839									
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-																																											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																											
ESPERSON MOORES BLUFF														WELL #: A 46										RRCID -> 146865										COMPL. DATE 06/27/1993										TOTAL DEPTH 8693										PERF. 8200 - 8510									
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	68	2	Y	-0-							-0-																																											
03	DLQ	G-10	149	-0-	149	149	-0-	60	1	89	2	Y	-0-							-0-																																											
04	DLQ	G-10	105	-0-	105	254	-0-	105	2			Y	-0-							-0-																																											
05		314 N	60	-0-	-254	-0-	-0-	60	2			Y	-0-							-0-																																											
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-							-0-																																											
07		124 N	85	-0-	-39	-0-	-0-	85	2			Y	-0-							-0-																																											
ESPERSON MOORES BLUFF														WELL #: A 58										RRCID -> 147073										COMPL. DATE 02/03/1995										TOTAL DEPTH 8677										PERF. 7878 - 8542									
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	85	2	Y	-0-							-0-																																											
03	DLQ	G-10	171	-0-	171	171	-0-	66	1	105	2	Y	-0-							-0-																																											
04	DLQ	G-10	170	-0-	170	341	-0-	60	1	110	2	Y	-0-							-0-																																											
05		406 N	65	-0-	-341	-0-	-0-	65	2			Y	-0-							-0-																																											
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-							-0-																																											
07		186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-	155	2			Y	-0-							-0-																																											
STANOLIND-SUN FEE														WELL #: 3										RRCID -> 150796										COMPL. DATE 07/19/1994										TOTAL DEPTH 8281										PERF. 7239 - 7247									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86																																											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86																																											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86																																											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86																																											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86																																											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86																																											
SOUTH ESPERSON UNIT														WELL #: H 5										RRCID -> 154197										COMPL. DATE 05/04/1995										TOTAL DEPTH 6249										PERF. 5768 - 5778									
02	14B	DENY	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-																																											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																											
HLAVATY														WELL #: S 19										RRCID -> 174331										COMPL. DATE 08/25/1999										TOTAL DEPTH 3000										PERF. 2261 - 2264									
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-																																											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																											

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368						
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28			RRCID -> 180653	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6331 - 6580		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	364 N	243	-0-	-121	-0-	128	1	115	2	-0-
03	DLQ G-10	215	-0-	215	215	83	1	132	2	-0-
04	DLQ G-10	290	-0-	290	505	158	1	132	2	-0-
05	555 N	50	-0-	-505	-0-	50	2			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			-0-
07	310 N	100	-0-	-210	-0-	100	2			-0-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185			RRCID -> 180708	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1340 - 1343		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 29			RRCID -> 180732	COMPL. DATE 01/12/2001	TOTAL DEPTH 7718	PERF. 7252 - 7289		
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	121	1	119	2	-0-
03	DLQ G-10	377	-0-	377	377	146	1	231	2	-0-
04	DLQ G-10	339	-0-	339	716	185	1	154	2	-0-
05	801 N	85	-0-	-716	-0-	85	2			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			-0-
07	341 N	120	-0-	-221	-0-	120	2			-0-
PURE OIL COMPANY FEE		WELL #: 1 T			RRCID -> 292712	COMPL. DATE 03/26/1942	TOTAL DEPTH 9495	PERF. 8663 - 8915		
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	57	1	51	2	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	53	1	84	2	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	81	1	68	2	-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			-0-
CITY INVESTMENT CO.		WELL #: 1			RRCID -> 292734	COMPL. DATE 08/29/1942	TOTAL DEPTH 8923	PERF. 8440 - 8480		
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	57	1	51	2	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	49	1	78	2	-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	72	1	60	2	-0-
05	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			-0-
07	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			-0-
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		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG)				29375 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
MCCOY				WELL #: S 24	RRCID -> 175843	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9530	-	9561		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0					(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	137 1	122 2	Y	-0-		-0-		
03	DLQ G-10	180	-0-	180	180	72 1	108 2	Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	186	-0-	186	366	102 1	84 2	Y	-0-		-0-		
05	471 N	105	-0-	-366	-0-	105 2		Y	-0-		-0-		
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-		-0-		
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-		-0-		

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 22	RRCID -> 177418	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5845	-	5849		
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-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DAVIS, THOS. E.				WELL #: S 23	RRCID -> 180386	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH	9593	PERF. 9290	-	9366		
02	224 N	132	-0-	-92	-0-	70 1	62 2	Y	-0-		-0-		
03	DLQ G-10	318	-0-	318	318	133 1	185 2	Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	328	-0-	328	646	179 1	149 2	Y	-0-		-0-		
05	703 N	57	-0-	-646	-0-	57 2		Y	-0-		-0-		
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-		-0-		
07	341 N	135	-0-	-206	-0-	135 2		Y	-0-		-0-		

HLAVATY				WELL #: S 26	RRCID -> 292975	COMPL. DATE 03/22/2000	TOTAL DEPTH	5718	PERF. 5612	-	5614		
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	49 1	44 2	N	-0-		60		
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	49 1	74 2	N	-0-		60		
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	82 1	51 2	N	-0-		60		
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-		60		
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2		N	-0-		60		
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-		60		

ESPERSON DOME (YEGUA)				29375 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #: A 45	RRCID -> 042772	COMPL. DATE 01/14/1995	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 7108	-	7276		
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-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 5R	RRCID -> 166758	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 6605	-	6632		
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	365 1	326 2	Y	-0-		15		
03	DLQ G-10	604	-0-	604	604	235 1	369 2	Y	-0-		15		
04	DLQ G-10	589	-0-	589	1193	320 1	269 2	Y	-0-		15		
05	1353 N	160	-0-	-1193	-0-	55 1	105 2	Y	-0-		15		
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-		15		
07	620 N	175	-0-	-445	-0-	175 2		Y	-0-		15		

ESPERSON DOME (YEGUA)															//CONT.//		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															//CONT.//		430368									
ESPERSON MOORES BLUFF															WELL #:		S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 6618 - 6656	
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						
02	506 N		506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	239	2	Y		-0-					-0-						
03	DLQ	G-10	539	-0-	-0-	539	539	539	209	1	330	2	Y		-0-					-0-						
04	DLQ	G-10	339	-0-	-0-	339	878	878	185	1	154	2	Y		-0-					-0-						
05	963 N		85	-0-	-0-	-878	-0-	-0-	10	1	75	2	Y		-0-					-0-						
06	155 N		155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			Y		-0-					-0-						
07	341 N		225	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	225	2			Y		-0-					-0-						
ESPERSON DOME (YEGUA 7100)															29375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															430368											
ESPERSON /MOORES BLUFF/															WELL #:		A 43		RRCID -> 006109		COMPL. DATE 08/01/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7150 - 7175	
02	168 N		152	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	80	1	72	2	Y		-0-					-0-						
03	DLQ	G-10	253	-0-	-0-	253	253	253	98	1	155	2	Y		-0-					-0-						
04	DLQ	G-10	409	-0-	-0-	409	662	662	270	1	139	2	Y		-0-					-0-						
05	717 N		55	-0-	-0-	-662	-0-	-0-	55	2			Y		-0-					-0-						
06	123 N		123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			Y		-0-					-0-						
07	310 N		130	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	130	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	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
ESPERSON-MOORES BLUFF															WELL #:		A 47		RRCID -> 041920		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 7558 - 7573	
02	280 N		200	-0-	-0-	-80	-0-	-0-	106	1	94	2	Y		-0-					-0-						
03	DLQ	G-10	465	-0-	-0-	465	465	465	210	1	255	2	Y		-0-					-0-						
04	DLQ	G-10	117	-0-	-0-	117	582	582	64	1	53	2	Y		-0-					-0-						
05	632 N		50	-0-	-0-	-582	-0-	-0-	50	2			Y		-0-					-0-						
06	52 N		52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			Y		-0-					-0-						
07	124 N		75	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	75	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	
02	252 N		252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	119	2	Y		-0-					-0-						
03	DLQ	G-10	299	-0-	-0-	299	299	299	125	1	174	2	Y		-0-					-0-						
04	DLQ	G-10	226	-0-	-0-	226	525	525	105	1	121	2	Y		-0-					-0-						
05	575 N		50	-0-	-0-	-525	-0-	-0-	50	2			Y		-0-					-0-						
06	125 N		125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			Y		-0-					-0-						
07	248 N		135	-0-	-0-	-113	-0-	-0-	135	2			Y		-0-					-0-						
DAVIS, THOS. E.															WELL #:		45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 9074		PERF. 8463 - 8473	
02	14B	DENY	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-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		//CONT.//		29375 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368												
VAJDAK, J.		WELL #:		A 6	RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8370		- 8380			
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	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	104	1	96	2	Y	7					120
						8	9									
03	DLQ G-10	230	-0-	230	230	72	1	108	2	Y	45	85	1			80
						50	9									
04	DLQ G-10	288	-0-	288	518	107	1	87	2	Y	85	84	1			81
						94	9									
05	590 N	72	-0-	-518	-0-	35	1	37	9	Y	34					115
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	105	2	6	9	Y	5					120
07	310 N	130	-0-	-180	-0-	110	2	20	9	Y	18					138
ESPERSON DOME, WEST				29382 001	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764												
COHN, A. B.				WELL #:	1	RRCID -> 111211		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 7928		- 7971		
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EVADALE, NE. (YEGUA)				29640 490	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER							
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047												
BP AMERICAN A-392				WELL #:	1	RRCID -> 201704		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 8572		- 8578		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28172 06/10/2024																
EVERGREEN				29725 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC				106449												
HOUGHTON				WELL #:	3	RRCID -> 264042		COMPL. DATE 11/25/2011		TOTAL DEPTH 4805		PERF. 4671		- 4675		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -9141					Y	-0-					50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -9141					Y	NO RPT					50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -9141					Y	NO RPT					50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -9141					Y	NO RPT					50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -9141					Y	NO RPT					50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -9141					Y	NO RPT					50
GIBBS				WELL #:	2	RRCID -> 269189		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4538		- 4556		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -1134					N	-0-					40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -1134					N	NO RPT					40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -1134					N	NO RPT					40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -1134					N	NO RPT					40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -1134					N	NO RPT					40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -1134					N	NO RPT					40

FANNETT		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
THOMAS, E. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660							
M	0	GAS PROD	INJECT. (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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUBEY, VICTOR				WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808					
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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P. BORDAGE EST.				WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 7358 - 7682					
02	267 R	267	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	156	2	N	-0-					1
03	279 #	237	-0-	-42	-0-	-0-	97	1	139	2	N	1	1				1
							1	9									
04	293 R	293	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	207	2	N	-0-					1
05	279 #	271	-0-	-8	-0-	-0-	88	1	183	2	N	-0-	1	1			-0-
06	270 #	244	-0-	-26	-0-	-0-	78	1	166	2	N	-0-					-0-
07	279 #	249	-0-	-30	-0-	-0-	81	1	168	2	N	-0-					-0-

JUNKER SPENCER				WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294					
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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							
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL				WELL #: 15		RRCID -> 084088		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 7432 - 7726					
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FANNETT *		//CONT.//		38153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID -> 086687	COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH	6188	PERF. 5286	- 5428
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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID -> 097224	COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6222	- 6262
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID -> 097269	COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282	- 6290
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID -> 124544	COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520	- 7528
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID -> 149418	COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301	- 7312
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID -> 150963	COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704	- 7708
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID -> 152665	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 7999	PERF. 7669	-	7683							
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
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID -> 271050	COMPL. DATE 07/30/2011	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7075	-	7254							
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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							
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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							
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/1993																	

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

FELICIA (YEGUA) TITUS LIBERTY HENDERSON		MULTI WELL 2, LLC		30540 500 102553 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
				5		RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11196 - 11208					
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
02	336 N	255	-0-	-81	-0-		8 30	1 9	217	3	Y	27	165	1			38
03	527 N	421	-0-	-106	-0-		6 66	1 9	349	3	Y	60					98
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-		10 77	1 9	435	3	Y	70					168
05	279 N	39	-0-	-240	-0-		1 6	1 9	32	3	Y	5					173
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-					173
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-					173
SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE				789662 WELL #:		1		RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10412 - 10888			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WILLIS ESTATE				879035 WELL #:				RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10633 - 10813			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					636
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					636
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					636
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					636
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					636
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					636
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2023																	
WILLIS ESTATE				WELL #:				RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10612 - 10798			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023																	
WILLIS ESTATE				WELL #:				RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10682 - 10894			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2023																	

FELICIA (YEGUA)			//CONT.//		30540 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY									
WAGNER OIL COMPANY					891175																	
HENDERSON			WELL #:		2		RRCID -> 202077			COMPL. DATE 03/30/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720									
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
HENDERSON			WELL #:		1		RRCID -> 202462			COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-	
HENDERSON			WELL #:		3		RRCID -> 206474			COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742									
02	2016	N	1979	-0-	-37		-0-	280	1	1666	3	N	30								90	
								33	9													
03	2266	N	2266	-0-	-0-		-0-	330	1	1899	3	N	34								124	
								37	9													
04	2191	N	2191	-0-	-0-		-0-	296	1	1804	3	N	83	179	1						28	
								91	9													
05	2214	N	2214	-0-	-0-		-0-	265	1	1909	3	N	36								64	
								40	9													
06	2190	N	2055	-0-	-135		-0-	301	1	1723	3	N	28								92	
								31	9													
07	2279	N	2279	-0-	-0-		-0-	432	1	1808	3	N	35								127	
								39	9													
PIC REALTY CORP			WELL #:		1		RRCID -> 235472			COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-	
WILLIS ESTATE			WELL #:		5		RRCID -> 241263			COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-	
DUNAGAN			WELL #:		1		RRCID -> 241925			COMPL. DATE 10/10/2018			TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11208									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-	

FELICIA (YEGUA)				//CONT.//	30540 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874													
HENDERSON				WELL #:	11	RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10680 - 10700						
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
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

HENDERSON				WELL #:	8	RRCID -> 250216		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11420		PERF.11217 - 11242						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1	
07	14B	DENY	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						
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

HENDERSON				WELL #:	7	RRCID -> 253327		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10874 - 10986						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1	

FELICIA, S. (YEGUA 11160)					30542 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
AMRWR, LLC					102699													
HENDERSON				WELL #:	1	RRCID -> 186908		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11001 - 11107						
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874													
HENDERSON NO. 2 UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 187636		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11133 - 11214						
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

FELICIA, S. (YEGUA 11160)															CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC																							
HENDERSON																							
				//CONT.//	30542 500	ASSOCIATED																	
				//CONT.//	911874																		
				WELL #:	4	RRCID -> 216019		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11146		PERF.11104 - 11112											
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1							
FIG ACRES (YEGUA)															30815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															048169								
TYRRELL-COMBEST 'A'															WELL #:		1ST	RRCID -> 263245		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 15063 PERF.14895 - 15330	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			154							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			154							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			154							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			154							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			154							
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			154							
FIG RIDGE (FRIO SECOND)															30822 464		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
PAPCO, INC.															638695								
BROUSSARD TRUST															WELL #:		13	RRCID -> 114173		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
FIG RIDGE (MARGINULINA)															30822 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
PAPCO, INC.															638695								
BROUSSARD TRUST															WELL #:		3 U	RRCID -> 033238		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
BROUSSARD TRUST															WELL #:		10	RRCID -> 107151		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)															30822 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY															386310								
MCGOWN, ANNA MAE GU															WELL #:		1	RRCID -> 274662		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 14510 PERF. N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)			30822 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GCOWS OPERATING LLC			102135					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897	N	NO RPT	4403
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897	N	NO RPT	4403
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897	N	NO RPT	4403
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897	N	NO RPT	4403
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897	N	NO RPT	4403
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897	N	NO RPT	4403
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2023								
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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	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
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-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-

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							
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-						
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-						

FR TRACT 46			WELL #:		51	RRCID ->	100236	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	8336 -	8353							
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-						
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-						

FR TRACT 46			WELL #:		59 F	RRCID ->	100577	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	8339 -	8364							
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-						
05	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-						
06	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-						
07	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-						

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

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							
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-						
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-						

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	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
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-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2			WELL #: 68 F	RRCID -> 109760	COMPL. DATE 01/19/1984	TOTAL DEPTH 9051	PERF. 8084 - 8088	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
02	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 3	N	-0-
03	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694 1	N	-0-
04	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169 3	N	-0-
05	5208 X	3574	-0-	-1634	-0-	3574 2	N	-0-
*06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-		N	-0-
07	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	5811 2	315 9 N	286 180 1 463

FLAGPOND (FRIO LOWER)														CNTY: BRAZORIA	
TEXAKOMA E & P, LLC															
FLAG POND															
WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804															
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
02	2996 X	1931	-0-	-1065	-0-	1909	3	22	9	N	20				255
03	3193 X	2577	-0-	-616	-0-	2527	1	50	9	N	45				300
04	2820 X	2653	-0-	-167	-0-	2632	3	21	9	N	19	176	1		143
05	2914 X	2253	-0-	-661	-0-	2229	2	24	9	N	22				165
*06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	52				217
07	2728 X	2065	-0-	-663	-0-	1627	2	438	9	N	398	335	1		280
FLAG POND															
WELL #: 4 RRCID -> 287863 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10832 - 10922															
02	3780 X	1799	-0-	-1981	-0-	1773	3	26	9	N	24				177
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-				177
04	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4551	3	109	9	N	99	178	1		98
05	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2509	2	83	9	N	75				173
*06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	52				225
07	4805 X	2062	-0-	-2743	-0-	2056	2	6	9	N	5	175	1		55
FLAG POND															
WELL #: 5 RRCID -> 288918 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10219 - 10421															
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-				65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	N	2				67
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
FLORES (WX CONSOLIDATED-3)														CNTY: SAN JACINTO	
ARCADIA OPERATING, LLC															
GOLDEN															
WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366															
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
FORT TRINIDAD (DEXTER)														CNTY: MADISON	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															
KETCHUM															
WELL #: 1 RRCID -> 284388 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097															
02	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-				125
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	2	N	-0-				125
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				125
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				125
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-				125
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				125
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)														CNTY: MADISON	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC															
EASTHAM STATE PRISON FARM 7															
WELL #: 1 RRCID -> 246227 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9590 PERF.11252 - 11685															
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)												
BURK ROYALTY CO., LTD.												
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT												
//CONT.//				32156 497	ASSOCIATED				ONE WELL			
				108799					CNTY: MADISON			
WELL #:				1	RRCID -> 247649				COMPL. DATE 06/10/2008			
									TOTAL DEPTH 11590			
									PERF.10871 - 11519			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EOG RESOURCES, INC.												
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT												
				253162								
WELL #:				1H	RRCID -> 278186				COMPL. DATE 11/27/2014			
									TOTAL DEPTH 11662			
									PERF.12104 - 16330			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)												
PARTEN OPERATING INC.												
LITTLE, T. A.GAS UNIT												
				32156 710	ASSOCIATED				CAPACITY			
				642718					CNTY: MADISON			
WELL #:				1	RRCID -> 137794				COMPL. DATE 12/20/1990			
									TOTAL DEPTH 11638			
									PERF.11302 - 11446			
02	1288	N	1160	-0-	-128	-0-	217 1	849 2	N	85		197
							94 9					
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	329 1	1590 2	N	77	170 1	104
							85 9					
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	310 1	1320 2	N	103		207
							113 9					
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	346 1	1396 2	N	107	187 1	127
							118 9					
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	331 1	1516 2	N	100		227
							110 9					
*07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	328 1	1662 2	N	82		309
							90 9					
SEVEN J STOCK FARM, INC												
WELL #:				24	RRCID -> 233285				COMPL. DATE N/A			
									TOTAL DEPTH 10650			
									PERF.10498 - 10504			
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	442 1	4773 2	N	153	189 1	178
							168 9					
03	6200	X	5951	-0-	-249	-0-	469 1	5379 2	N	94	192 1	80
							103 9					
04	6000	X	5568	-0-	-432	-0-	453 1	5057 2	N	53		133
							58 9					
05	6200	X	5647	-0-	-553	-0-	458 1	5016 2	N	157	188 1	102
							173 9					
06	5760	X	4839	-0-	-921	-0-	422 1	4298 2	N	108		210
							119 9					
07	5952	X	5270	-0-	-682	-0-	548 1	4628 2	N	85	188 1	107
							94 9					
NRL												
WELL #:				1H	RRCID -> 274778				COMPL. DATE 01/10/2014			
									TOTAL DEPTH 10525			
									PERF.10951 - 16009			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				//CONT.//	32156 710	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327														
BROMBERG, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9844 - 10385					
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	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1				N	-0-					229	
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	1				N	-0-					229	
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	-0-	8	1				N	-0-					229	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1				N	-0-					229	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1				N	-0-					229	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					226	
SANDER OPERATING COMPANY					747534	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON							
ST. REGIS PAPER CO. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	097997	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL	DEPTH	10613	PERF.	10342 - 10450					
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	-0-	3149	2	76	9	N	69						214	
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	-0-	3372	2	180	9	N	164	311	1				67	
04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	-0-	3360	2	61	9	N	55						122	
05	3100 X	3021	-0-	-79	-0-	-0-	2953	2	68	9	N	62						184	
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	-0-	3279	2	73	9	N	66						250	
*07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	-0-	3548	2	68	9	N	62	182	1				130	
DAN ACKLEY B				WELL #:	2	RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10350 - 10476					
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	2	44	9	N	40	220	1				72	
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2	134	9	N	122	75	1				119	
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	2	43	9	N	39						158	
05	2170 N	2164	-0-	-6	-0-	-0-	2121	2	43	9	N	39						197	
06	2280 N	1643	-0-	-637	-0-	-0-	1615	2	28	9	N	25						222	
07	2232 N	1803	-0-	-429	-0-	-0-	1774	2	29	9	N	26	175	1				73	
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)					32156 781	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON							
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC					100365														
FORREST, W. M., JR. A/C #1				WELL #:	1 L	RRCID ->	006237	COMPL. DATE	02/16/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	10841 - 10882					
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-						118	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						118	
04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-						118	
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-						118	
06	84 X	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-						118	
07	154 X	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-						118	
ALLIANCE TRUST CO. -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	031531	COMPL. DATE	06/10/1962	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.	N/A					
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	-0-	3490	2	54	9	Y	49	43	1				125	
03	DLQ G-10	4837	-0-	4837	-0-	4837	4768	2	69	9	Y	63	54	1				134	
04	DLQ G-10	3637	-0-	3637	-0-	3637	3590	2	47	9	Y	43	22	1				155	
05	12414 X	3940	-0-	-8474	-0-	-8474	3884	2	56	9	Y	51	177	1				29	
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	-0-	3045	2	37	9	Y	34						63	
07	4805 X	3867	-0-	-938	-0-	-0-	3815	2	52	9	Y	47						110	
FORREST, W. M., JR. -B-				WELL #:	1 F	RRCID ->	032717	COMPL. DATE	07/14/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						59	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						59	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						59	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						59	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						59	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						59	
PLUGGED AND ABANDONED					02/15/2022	- WELL PLUGGED		2/15/2022											

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)										32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC										100365													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT										WELL #:		11 F		RRCID -> 032362		COMPL. DATE 01/23/1962		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10598 - 10638	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE							
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-							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT										WELL #:		12 F		RRCID -> 032363		COMPL. DATE 03/02/1962		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10643 - 10682	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT										WELL #:		71 U		RRCID -> 032367		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10590 -		0	
02		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5555	2	202	9	Y	184	144	1		149							
03		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7004	2	222	9	Y	202	338	1		13							
04		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6598	2	218	9	Y	198	165	1		46							
05		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7044	2	211	9	Y	192	175	1		63							
06		6990 X	5644	-0-	-1346	-0-	5475	2	169	9	Y	154	182	1		35							
07		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7134	2	223	9	Y	203	169	1		69							
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT										WELL #:		1712		RRCID -> 032373		COMPL. DATE 01/07/1961		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
02		14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	14118	2	331	9	Y	301	199	1		265							
03		18702 X	18702	-0-	-0-	-0-	18364	2	338	9	Y	307	394	1		178							
04		18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	17955	2	394	9	Y	358	198	1		338							
05		18852 X	18852	-0-	-0-	-0-	18521	2	331	9	Y	301	384	1		255							
06		18090 X	14863	-0-	-3227	-0-	14610	2	253	9	Y	230	168	1		317							
07		18972 X	18846	-0-	-126	-0-	18561	2	285	9	Y	259	374	1		202							
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT										WELL #:		201 L		RRCID -> 032374		COMPL. DATE 10/03/1963		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT										WELL #:		211 L		RRCID -> 032375		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
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-							
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT										WELL #:		291		RRCID -> 032376		COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH 11320		PERF. N/A			
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56							
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56							
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56							
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56							
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56							
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365									
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10746 - 10794									
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A									
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A									
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797									
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423									
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444									
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//					32156 852	ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MADISON								
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//					100797																			
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0801	RRCID -> 270791					COMPL. DATE 06/22/2011					TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012								
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	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						77		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						77		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						77		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						77		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						77		
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						77		
REED EXPLORATION LLC					102257																			
CANNON					WELL #: 1	RRCID -> 272989					COMPL. DATE 10/26/2013					TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						102		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						102		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						102		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						102		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						102		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						102		
SANTA ELENA GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 276756					COMPL. DATE 03/06/2014					TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						33		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						33		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						33		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						33		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						33		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						33		
CHAMBLESS					WELL #: 1	RRCID -> 279369					COMPL. DATE 03/13/2014					TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						110		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						110		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						110		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						110		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						110		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						110		
SAVELL					WELL #: 1	RRCID -> 280182					COMPL. DATE 03/16/2014					TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						26		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						26		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						26		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						26		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						26		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						26		
BURK ROYALTY CO., LTD.					108799																			
TOMMIE JO MANNING, ET AL					WELL #: 1	RRCID -> 266537					COMPL. DATE 08/07/2012					TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090								
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-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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									
HARGRAVE WELL #: RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				78
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021									
CONTRAST ENERGY, LLC 173799									
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				117
E2 OPERATING LLC 238475									
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836									
*01	14B DENY	204	-0-	204	204	145	1	59 9	28
*02	14B DENY	166	-0-	166	370	131	1	35 9	60
*03	14B2 EXT	196	-0-	196	566	139	1	57 9	112
*04	14B2 EXT	187	-0-	187	753	141	1	46 9	154
*05	14B2 EXT	59	-0-	59	812	56	1	3 9	70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	812				70
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	812				70
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				75
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				75
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635									
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED											CAPACITY					CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																			
BRASSELL											WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250								
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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	156	164	1		227				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119	176	1		170				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	132				302				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	166	169	1		299				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	166	169	1		299				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				299				

TURNER											WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	695	825	1		324				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	216	189	1		351				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	599	606	1		344				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	218	355	1		207				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	218	355	1		207				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				207				

MANNING											WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	281	185	1		352				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	631	729	1		254				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	251	184	1		321				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	370	365	1		326				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	370	365	1		326				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				326				

GREENE											WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				112				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18				130				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9				139				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				142				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				142				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				142				

VIVIENNE											WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				65				

TINSLEY											WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7				70				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7				70				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70				

STIVER											WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	262	180	1		287				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82	184	1		185				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165	118	1		232				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	152	190	1		194				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	152	190	1		194				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				194				

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475													
WORD		WELL #:		1	RRCID ->	278412	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.10634 - 12291	
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
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
HENRY													
		WELL #:		1	RRCID ->	278443	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL	DEPTH	11650	PERF. 9724 - 11072	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	126	185 1		68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47			115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	120			235
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	120			235
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			235
TRICHEL													
		WELL #:		1	RRCID ->	278444	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL	DEPTH	10850	PERF. 9618 - 10723	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			53
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
BELL													
		WELL #:		1	RRCID ->	278446	COMPL. DATE	06/10/2014	TOTAL	DEPTH	11575	PERF. 9565 - 11370	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
HARDY													
		WELL #:		1	RRCID ->	278455	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL	DEPTH	12249	PERF.10432 - 12110	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	158 1		84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95			192
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57	60 1		189
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57	60 1		189
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			189
BARR													
		WELL #:		1	RRCID ->	278702	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL	DEPTH	11350	PERF. 9433 - 11204	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27			117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27			117
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
GIBBS BROS													
		WELL #:		1	RRCID ->	279355	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL	DEPTH	12438	PERF.10766 - 12377	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24			139
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133														
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	115	1	31	9	N	28	112	1	23
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	113	1	25	9	N	23			46
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	117	1	61	9	N	55	64	1	37
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*03	14B2 EXT	174	-0-	174	174	119	1	55	9	N	50			87
*04	14B2 EXT	146	-0-	146	320	115	1	31	9	N	28			115
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320					N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320					N	-0-			115
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	320					N	NO RPT			115

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			99
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72			282
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	187	1	136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33			169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			175
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			129
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475															
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339															
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39			159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36			195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			210
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1	90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1	90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	138	1	112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88			217
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	188	1	70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	188	1	70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200															
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2023															

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	94	1	58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			104
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67			110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	117	1	72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	48	1	94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	79	1	89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	79	1	89
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	174	1	102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	88	1	72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78			150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60			210
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60			210
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475									
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473									
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	N 1
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	4 1	1 9	N 1
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4 1		N -0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N -0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N -0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902									
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N -0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 1		N -0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N -0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8 1	45 9	N 41
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8 1	79 9	N 72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398		N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398		N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398		N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398		N	NO RPT
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										923444								
KETCHUM										WELL #:	1	RRCID ->	284586	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF. 8728 - 11097
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
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC										100365								
JEANETTE										WELL #:	101	RRCID ->	291710	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	10353	PERF. 9137 - 10068
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
JEANETTE										WELL #:	102	RRCID ->	291848	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 9306 - 10231
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FORREST C										WELL #:	6	RRCID ->	293629	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	11415	PERF. 9460 - 11185
02		196 X	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					N	-0-					2
03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					2
04		210 X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-					2
05		11 X	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-					2
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
KMAC										WELL #:	A 1	RRCID ->	293681	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	11313	PERF. 9680 - 11022
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	58	2	2	9	N	2					2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC										100797								
LITTLE										WELL #:	1	RRCID ->	267604	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF. 9951 - 11547
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																	
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878																	
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
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257																	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271475 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500																	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271476 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290																	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271480 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492																	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408																	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078																	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 10064 - 11671														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10207 - 10324														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 10297 - 10410														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01										RRCID -> 274483	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 12112	PERF.10306	- 11552			
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
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRESPI										WELL #: 1	RRCID -> 274543	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 11801	PERF. 9964	- 10054		
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0604	RRCID -> 274725	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH 11782	PERF. 9978	- 11604		
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELLIOTT										WELL #: 1	RRCID -> 274755	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH 12202	PERF.10592	- 12167		
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: C 02	RRCID -> 274931	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL DEPTH 11708	PERF.10004	- 11536		
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 1001	RRCID -> 275032	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 12872	PERF.10766	- 10910		
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHANDLER										WELL #: 1	RRCID -> 275548	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9585	- 11220		
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED											CAPACITY					CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																				
EASTHAM STATE PRISON FARM											WELL #: 0102		RRCID -> 275573		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695		PERF. 9713 - 11376	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
FERGUSON PRISON UNIT											WELL #: 0901		RRCID -> 275648		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10273 - 11944	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
EASTHAM STATE PRISON FARM											WELL #: 702		RRCID -> 275666		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793		PERF. 9925 - 11563	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
EASTHAM STATE PRISON FARM											WELL #: 0206		RRCID -> 275709		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718		PERF. 9879 - 11555	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
EASTHAM STATE PRISON FARM											WELL #: 0510		RRCID -> 275741		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9808 - 9985	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ADAMS, CHESTER											WELL #: 2		RRCID -> 275823		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10054 - 11688	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
EASTHAM STATE PRISON FARM											WELL #: 0701		RRCID -> 275834		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 9590		PERF.10090 - 11390	
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-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275974 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782														
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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 276074 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JONES WELL #: 2 RRCID -> 276444 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276570 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 801 RRCID -> 278332 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797									
MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 278390 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143									
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278623 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279340 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279570 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279862 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279874 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MADISON							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																			
HANLEY WELL #: 1										RRCID ->	279891	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10210 - 12350		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #:	0606	RRCID ->	280266	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811 - 11456
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #:	0402	RRCID ->	280806	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166 - 11794
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM A										WELL #:	1	RRCID ->	281115	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652 - 11300
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653 RUFFINO										WELL #:	1	RRCID ->	280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DAVID										WELL #:	1	RRCID ->	280189	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177 - 10848
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
REED EXPLORATION LLC					102257										
CANNON			WELL #:		1	RRCID -> 274415		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORENCE			WELL #:		1	RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

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

CHAMBLESS			WELL #:		1	RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BURK ROYALTY CO., LTD.					108799										
ROBERTSON			WELL #:		1	RRCID -> 259648		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799														
YORK			WELL #: 1		RRCID -> 271501		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657								
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOYD			WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS			WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSSER			WELL #: 1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E2 OPERATING LLC			238475		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10197 - 11898								
TURNER			WELL #: 1														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475													
MANNING		WELL #:		1		RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716		PERF. 9772 - 11499					
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

VIVIANNE		WELL #:		1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9761 - 11603					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TINSLEY		WELL #:		1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10044 - 11802					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

BRASSELL		WELL #:		1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF. 10158 - 11250					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRICHEL		WELL #:		1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723					
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475												
BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204						
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10423 - 12100						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
E2 OPERATING LLC			//CONT.// 238475								
BANKHEAD			WELL #: 1		RRCID -> 280199		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KNIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579		
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARCELLA			WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279		
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JETT			WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310		
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THORNBERRY			WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339		
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH			WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094		
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCADAMS			WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197		
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC			//CONT.//		238475								
LEGGETT			WELL #:		1	RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9186 - 10990	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SHELTON			WELL #:		1	RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9194 - 10999	
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHNSTON			WELL #:		1	RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9339 - 11164	
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MORGAN			WELL #:		1	RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 9111 - 10928	
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RADER			WELL #:		2	RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206		PERF. 9333 - 11200	
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GERALD WAKEFIELD			WELL #:		2	RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 9240 - 11154	
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MCR			WELL #:		2	RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 9760 - 9765	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							65
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							65

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475															
FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056									
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
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART				WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327															
STARNIS		WELL #: 1		RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT				WELL #: 1		RRCID -> 278095		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145							
02		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					123
03		8 N	4	-0-	-4	-0-	3	1	1	9	N	1					124
04		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	1			N	-0-					124
05		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					124
06		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					124
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					117

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444															
KETCHUM		WELL #: 1		RRCID -> 284604		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797															
LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 267576		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878														
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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 273053 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637															
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
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910															
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620															
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820															
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160															
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552															
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542															
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																								
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																								
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167																								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
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-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: 0604					RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604				
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-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

FERGUSON PRISON UNIT															WELL #: 0802					RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302				
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-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: C 02					RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536				
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-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: 0101					RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531				
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-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: 0503					RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850				
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-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: 1001					RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600				
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-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100797													
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702	RRCID -> 275614		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		206	RRCID -> 275676		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID -> 276366		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 10090 - 11390								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTER ADAMS		WELL #:		1	RRCID -> 276445		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278126 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 278389 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS)										//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC										//CONT.//		100797											
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #:		0601H		RRCID -> 279479		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501		PERF.10422 - 16076			
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			
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-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
MILLER					WELL #:		2		RRCID -> 279480		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10288 - 11397								
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-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
ADAMS, R. C.					WELL #:		1		RRCID -> 279756		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10422 - 12068								
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-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
BARRETT					WELL #:		1		RRCID -> 279775		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10279 - 11935								
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-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
FERGUSON PRISON UNIT					WELL #:		0101		RRCID -> 279882		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10114 - 11765								
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-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
MARTY HYDE					WELL #:		3		RRCID -> 280174		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948 - 11143								
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-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:		0606		RRCID -> 280321		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9811 - 11456								
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-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100797										
JONES		WELL #:		2	RRCID -> 280709		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9987 - 11603			
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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:		0402	RRCID -> 280838		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11819		PERF. 10166 - 11794	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A				WELL #:		1	RRCID -> 281117		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 9652 - 11300	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL RUFFINO				101653 WELL #:		1	RRCID -> 280134		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVID				WELL #:		1	RRCID -> 280213		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON				108799 WELL #:		1	RRCID -> 259647		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
THOMAS				WELL #:		1		RRCID -> 280217		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9258 - 11122						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
E2 OPERATING LLC				238475																
FORREST				WELL #:		2		RRCID -> 283905		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9265 - 11056						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																
STARNIS				WELL #:		1		RRCID -> 274164		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KNIGHT				WELL #:		1		RRCID -> 278892		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8852 - 11145						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)				32157 525		ASSOCIATED		49B												
REED EXPLORATION LLC				102257																
CANNON				WELL #:		1		RRCID -> 274367		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10142 - 11729						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																
REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)										49B		CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.																				
YORK																				
WELL #: 1										RRCID -> 271490		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9921 - 11657				
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
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WORD										WELL #: 1		RRCID -> 278445		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10634 - 12291		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BOYD										WELL #: 1		RRCID -> 279416		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213		PERF. 9630 - 11133		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MOSSER										WELL #: 1		RRCID -> 281596		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145		PERF. 9221 - 11038		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
E2 OPERATING LLC										238475										
BRASSELL										WELL #: 1		RRCID -> 272045		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF.10158 - 11250		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TURNER										WELL #: 1		RRCID -> 272046		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10197 - 11898		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B										CNTY: MADISON							
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																	
GREENE WELL #: 1										RRCID -> 273865		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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
MANNING WELL #: 1										RRCID -> 274570		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716		PERF. 9772 - 11499	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
VIVIENNE WELL #: 1										RRCID -> 274730		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9865 - 11603	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
TINSLEY WELL #: 1										RRCID -> 276907		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10044 - 11802	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
BELL WELL #: 1										RRCID -> 278453		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
BARR WELL #: 1										RRCID -> 278826		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9433 - 11204	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
GIBBS BROS WELL #: 1										RRCID -> 279384		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438		PERF.10766 - 12377	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.// 32157 525		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 279473		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 279546		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 9991 - 11523	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279547		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9724 - 11072	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279598		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249		PERF. 10423 - 12110	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279974		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9398 - 10352	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280214		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 10511 - 12155	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																		
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																		
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																		
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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

THORNBERRY										WELL #: 1	RRCID -> 281401	COMPL. DATE 05/23/2015	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10877	- 12339			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MCADAMS										WELL #: 1	RRCID -> 281402	COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL DEPTH 12605	PERF.10595	- 12197			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

JETT										WELL #: 1	RRCID -> 281404	COMPL. DATE 07/10/2015	TOTAL DEPTH 12516	PERF.10699	- 12310			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SMITH										WELL #: 1	RRCID -> 281435	COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL DEPTH 11265	PERF. 9350	- 11094			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MARCELLA										WELL #: 1	RRCID -> 281436	COMPL. DATE 09/16/2015	TOTAL DEPTH 12654	PERF.10727	- 12279			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LEGGETT										WELL #: 1	RRCID -> 281535	COMPL. DATE 01/18/2016	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9186	- 10990			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B										CNTY: MADISON							
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																	
JOHNSTON WELL #: 1										RRCID -> 281653		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9339 - 11164	
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	
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SHELTON				WELL #: 1	RRCID -> 281689		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9194 - 10999						
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MORGAN				WELL #: 1	RRCID -> 282320		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 9111 - 10928						
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

RADER				WELL #: 2	RRCID -> 282798		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206		PERF. 9333 - 11200						
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GERALD WAKEFIELD				WELL #: 2	RRCID -> 282855		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 9240 - 11154						
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STEWART				WELL #: 1	RRCID -> 284275		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9392 - 11102						
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BARR				WELL #: 2	RRCID -> 284488		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 11510		PERF.10154 - 11277						
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)				32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797								
HYDE				WELL #:	1	RRCID -> 271038	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10712	-	12500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MILES TIMBER				WELL #:	1	RRCID -> 271039	COMPL. DATE 12/04/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10242	-	12290	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BLAIR A				WELL #:	1	RRCID -> 271226	COMPL. DATE 05/28/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	-	12492	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GARRISON				WELL #:	1	RRCID -> 271326	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10680	-	12408	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	201	RRCID -> 274527	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10104	-	10228	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0401	RRCID -> 274723	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10207	-	11820	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ELLIOTT				WELL #:	1	RRCID -> 274747	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH 12202	PERF.10592	-	12167	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910																
M 0	ALLOW CODE	GAS 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797							
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0101 RRCID -> 279971 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE, MARTY					WELL #:	3	RRCID -> 280379	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 11143	PERF. 9948	- 11143						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANLEY					WELL #:	1	RRCID -> 280397	COMPL. DATE 02/26/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10210	- 12350						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A					WELL #:	1	RRCID -> 281038	COMPL. DATE 01/03/2011	TOTAL DEPTH 11513	PERF. 9652	- 11300						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL RUFFINO					101653	WELL #:	1	RRCID -> 280170	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9221	- 10867					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID					WELL #:	1	RRCID -> 280216	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 9177	- 10848						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//										32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON								
REED EXPLORATION LLC										102257												
CANNON										WELL #:	1	RRCID -> 274544	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10142	- 11729						
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
FLORENCE										WELL #:	1	RRCID -> 274756	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9630	- 10631						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
SANTA ELENA GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 276819	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 11998	PERF.10175	- 11848						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
CHAMBLESS										WELL #:	1	RRCID -> 279393	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10163	- 11856						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
SAVELL										WELL #:	1	RRCID -> 280219	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 11748	PERF.10112	- 11683						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON										108799												
										WELL #:	1	RRCID -> 259649	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466	- 10836						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799									
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//										32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC										238475						
BRASSELL										WELL #:	1	RRCID -> 272012	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER										WELL #:	1	RRCID -> 272017	COMPL. DATE 03/19/2013	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10197	- 11898
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GREENE										WELL #:	1	RRCID -> 273695	COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL DEPTH 11605	PERF. 9648	- 11490
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MANNING										WELL #:	1	RRCID -> 273959	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 11716	PERF. 9772	- 11499
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VIVIENNE										WELL #:	1	RRCID -> 274635	COMPL. DATE 12/02/2013	TOTAL DEPTH 11672	PERF. 9761	- 11603
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STIVER										WELL #:	1	RRCID -> 276859	COMPL. DATE 08/05/2013	TOTAL DEPTH 11845	PERF. 9991	- 11523
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TINSLEY										WELL #:	1	RRCID -> 276864	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10044	- 11802
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//				32157 568	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC				//CONT.// 238475									
THOMPSON				WELL #: 1	RRCID -> 279751		COMPL. DATE 07/13/2014			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BANKHEAD				WELL #: 1	RRCID -> 280218		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10511 - 12155			
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KNIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 280945		COMPL. DATE 01/18/2014			TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579			
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
JETT				WELL #: 1	RRCID -> 281368		COMPL. DATE 07/10/2015			TOTAL DEPTH 12516 PERF. 10699 - 12310			
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MCADAMS				WELL #: 1	RRCID -> 281370		COMPL. DATE 09/13/2015			TOTAL DEPTH 12605 PERF. 10595 - 12197			
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
THORNBERRY				WELL #: 1	RRCID -> 281372		COMPL. DATE 05/23/2015			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 10877 - 12339			
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 281373		COMPL. DATE 11/10/2015			TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094			
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475															
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF. 10727 - 12279															
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056														
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365														
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 10716 - 10730														
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3078	2	39	9	N	35			114
03	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4149	2	33	9	N	30			144
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3824	2	32	9	N	29			173
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4336	2	30	9	N	27			200
06	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2436	2	15	9	N	14			214
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2964	2	11	9	N	10	187	1	37

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D)				//CONT.//		32157 781		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON						
PARTEN OPERATING INC.						642718														
MORRIS, THELMA				WELL #:		1		RRCID -> 125472		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH 10842		PERF.10598 - 10614						
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
02	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	763 1	110 9	2547 2	2	N	100					206
03	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1009 1	74 9	3754 2	2	N	67	188	1			85
04	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	838 1	33 9	3106 2	2	N	30					115
05	3782 X	1674	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-	-0-	-0-	456 1	36 9	1182 2	2	N	33					148
06	4140 X	490	-0-	-0-	-3650	-0-	-0-	-0-	-0-	479 1		11 9	9	N	10					158
07	4278 X	133	-0-	-0-	-4145	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1		44 9	9	N	40					198
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327														
FRANK SMITH				WELL #:		1		RRCID -> 279460		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12678		PERF. 9752 - 10959						
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E)						32157 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON						
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC						100365														
BRUTON 7 UNIT				WELL #:		7 L		RRCID -> 032718		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH 10975		PERF. N/A						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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						
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)						32176 400		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.						108799														
ROBERTSON				WELL #:		1		RRCID -> 259653		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836						
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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						
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)			32191 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON										
BARCO OIL & GAS CO.			049170														
THOMPSON, J. O.			WELL #:	RRCID -> 034517	COMPL. DATE 10/29/1964	TOTAL DEPTH 11374	PERF. N/A										
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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011																	
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC			100365														
HYDE, J. H.			WELL #:	1 U	RRCID -> 031528	COMPL. DATE 10/16/1963	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A									
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FORREST, W. M., JR. A/C #1			WELL #:	2 U	RRCID -> 032719	COMPL. DATE 06/22/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2			WELL #:	1 F	RRCID -> 032736	COMPL. DATE 04/08/1963	TOTAL DEPTH 10931	PERF. N/A									
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-			WELL #:	1 U	RRCID -> 032737	COMPL. DATE 11/28/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 10586 - 10618									
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FORREST-STATE UNIT			WELL #:	2 U	RRCID -> 032739	COMPL. DATE 02/18/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC 238475 WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582														
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
SNOWDEN OPERATING CO. 799350 ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
02	1316 N	1239	-0-	-77	-0-	107 1	1043 2	N		81				183
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	132 1	1145 2	N		8	173 1			18
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	109 1	1104 2	N		7				25
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	127 1	1749 2	N		10				35
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	138 1	1249 2	N		60				95
07	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	135 1	1007 2	N		43				138
SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005														
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884														
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	187 1	2090 2	N		-0-				114
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	190 1	2294 2	N		137	189 1			62
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	151 9	2207 2	N		-0-				62
05	2511 N	2502	-0-	-9	-0-	190 1	2301 2	N		-0-				62
06	2520 N	1822	-0-	-698	-0-	201 1	1555 2	N		105				167
*07	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	151 1	2105 2	N		154	176 1			145

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) // CONT. // 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. // CONT. // 642718														
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10155 - 10922														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	76	1	757	2	N	-0-			75
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	89	1	967	2	N	-0-			75
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	86	1	929	2	N	-0-			75
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	87	1	910	2	N	17			92
						19	9							
06	930 N	734	-0-	-196	-0-	70	1	633	2	N	28			120
						31	9							
*07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	106	1	848	2	N	78			198
						86	9							
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10334 - 11116														
02	1652 N	948	-0-	-704	-0-	94	1	854	2	N	-0-			195
03	1674 N	940	-0-	-734	-0-	100	1	840	2	N	-0-			195
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	152	1	1636	2	N	16			211
						18	9							
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	194	1	2007	2	N	16			227
						18	9							
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	104	1	1109	2	N	13			240
						14	9							
07	1860 N	785	-0-	-1075	-0-	89	1	694	2	N	2	180 1		62
						2	9							
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10278 - 11050														
02	1008 N	588	-0-	-420	-0-	55	1	533	2	N	-0-			80
03	930 N	826	-0-	-104	-0-	83	1	743	2	N	-0-			80
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	56	1	578	2	N	-0-			80
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	N	-0-			80
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	68	1	701	2	N	-0-			80
07	651 N	275	-0-	-376	-0-	33	1	242	2	N	-0-			80
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 10362 - 11142														
02	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	553	1	5424	2	N	69			322
						76	9							
03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	353	1	3270	2	N	42	181 1		183
						46	9							
04	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	589	1	5975	2	N	39			222
						43	9							
05	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	552	1	5741	2	N	11			233
						12	9							
06	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	644	1	6137	2	N	96	186 1		143
						106	9							
07	3100 X	797	-0-	-2303	-0-	94	1	695	2	N	7			150
						8	9							
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 10436 - 10580														
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	141	1	1393	2	N	40			227
						44	9							
03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	236	1	2573	2	N	12	191 1		48
						13	9							
04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	233	1	2574	2	N	82			130
						90	9							
05	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	249	1	2716	2	N	30			160
						33	9							
06	2730 N	1588	-0-	-1142	-0-	149	1	1312	2	N	115	192 1		83
						127	9							
07	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			83

FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W.				32331 200 313121 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 152378		EXEMPT COMPL. DATE 11/16/1994				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701																			
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												
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-												
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-												
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-												
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-												
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-												
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-												
FOUR CORNERS (FRIO F-23) BLUESTEM NATURAL GAS LLC O'LEARY UNIT																				32346 445 076906 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 197615		ONE WELL COMPL. DATE 08/20/2003				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410			
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-												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
FOUR CORNERS (FRIO F-28) BLUESTEM NATURAL GAS LLC RAYNOR																				32346 450 076906 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 215086		PRORATED COMPL. DATE 05/18/2005				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	B	-0-											-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-												
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-												
SMITH HEIRS UNIT																				WELL #: 1		RRCID -> 232250		COMPL. DATE 05/18/2007				TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794			
02	373	N	217	-0-	-156	B	-0-	-0-	1	8	1	9	208	2	N	7			77												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	B	-0-	23	1	11	9	369	2	N	10			87												
04	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4	1	7	1	76	2	N	-0-			87												
05	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	-0-	7	1	6	9	65	2	N	5			92												
06	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	-0-	26	1	3	9	106	3	N	3			95												
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT				95												
RAYNOR																				WELL #: 1		RRCID -> 290381		COMPL. DATE 11/14/2020				TOTAL DEPTH 13168 PERF.12338 - 12348			
*02	6750	604	-0-	-6146	B	66281	5	1	599	3	N	-0-							69												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				66281	-0-	-0-	B	66662	22	1	359	3	N	-0-					69												
03	0	381	-0-	381	B	67162	27	1	473	3	N	-0-							69												
04	0	500	-0-	500	B	67411	22	1	227	3	N	-0-							69												
05	0	249	-0-	249	B	67678	52	1	215	3	N	-0-							69												
06	0	267	-0-	267	B	67678					N	-0-							69												
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	67678					N	NO RPT							69												

FOUR CORNERS (HELMUTH A)				32346 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906								
DAVIS, CLEVELAND ET AL				WELL #:	1SW	RRCID ->	136069	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	14674	PERF. 3970 - 3990
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
O'LEARY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	210096	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15559	PERF.13136 - 13420
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126
FOUR CORNERS (13000)				32346 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906								
RAYNOR				WELL #:		RRCID ->	201507	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	13168	PERF.12688 - 12720
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2020												
DEVON FEE				WELL #:	1	RRCID ->	201831	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12498 - 12588
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	115 1	479 3	N	1		116
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		116
WINSBOTT UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	291969	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	14722	PERF.12885 - 12910
*02	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	96 1	12242 3	N	104	190 1	154
							114 9					
*03	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	456 1	7279 3	N	71		225
							78 9					
*04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	356 1	6119 3	N	64	175 1	114
							70 9					
*05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	10 1	107 3	N	-0-		114
06	5520	X	107	-0-	-5413	-0-	20 1	87 3	N	-0-		114
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
FRANKS (ALIBEL)				32688 052	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC				404106								
CAMP WALLACE				WELL #:	2	RRCID ->	278555	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	11970	PERF. 5686 - 5726
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	ALLOW 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GORDON														
WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRANKS, C. E. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910													
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	212
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	226
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FRELSBURG (Z-15-D)			32978 672	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.			082442					
NOSKA, J. EST.			WELL #:	RRCID -> 137814	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9287 - 9295	
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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
07	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 #:	RRCID -> 197856	COMPL. DATE 03/03/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 10412 - 10670	
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2017								
FRIO (10560)			33040 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081					
RONEL TOUCHING CREEK			WELL #:	RRCID -> 299365	COMPL. DATE 10/22/2019	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3772 - 3882	
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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FULSHEAR (HILLEBRENNER)			33283 360	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: FORT BEND		
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP			253361					
REED, HATTIE BLACK G.U.			WELL #:	RRCID -> 105897	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7030 - 7050	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KST KATY			WELL #:	RRCID -> 141075	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6952	PERF. 6857 - 6922	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FEENEY, ELIZABETH I.			WELL #:	RRCID -> 145737	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6764 - 6825	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)			//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP			//CONT.//		253361									
FEENEY			WELL #:		1	RRCID -> 145738		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7034 - 7040		
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROESNER, EARL H.			WELL #:		3	RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6936 - 6947		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KST KATY			WELL #:		5	RRCID -> 146181		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6937 - 6989		
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-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KST KATY			WELL #:		9	RRCID -> 146671		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7090 - 7174		
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-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KST KATY			WELL #:		2	RRCID -> 146673		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735		
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-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KST KATY			WELL #:		3	RRCID -> 146809		COMPL. DATE 03/27/2020		TOTAL DEPTH	6948	PERF. 7205 - 7321		
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-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FEENEY			WELL #:		3	RRCID -> 147084		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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 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
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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY WELL #: 6 RRCID -> 147152 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508																
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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY WELL #: 8A RRCID -> 147671 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6872 - 6942																
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPOSITE STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 147904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KST KATY WELL #: 8 RRCID -> 149967 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 7367 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY WELL #: 7 RRCID -> 150815 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6853 - 6918																
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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY WELL #: 1A RRCID -> 165825 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7088 - 7148																
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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
KST KATY														
WELL #: 12 RRCID -> 190696 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7249 - 7699														
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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														
02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	375	1	3012	2	Y	23			182
						25	9							
03	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	300	1	4806	2	Y	-0-			182
04	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	296	1	4541	2	Y	24	85	1	120
						26	9							
05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	198	1	4546	2	Y	22			142
						24	9							
06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	204	1	4245	2	Y	24			166
						26	9							
07	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	426	1	4086	2	Y	176	184	1	158
						194	9							
MCMILLIAN														
WELL #: 1 RRCID -> 211387 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 15799 PERF. 14300 - 14704														
02	3360 X	3241	-0-	-119	-0-	337	1	2707	2	Y	179	300	1	158
						197	9							
03	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	200	1	3210	2	Y	287	304	1	141
						316	9							
04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	196	1	3002	2	Y	277	294	1	120
						305	9						4	8
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	138	1	3171	2	Y	236	144	1	212
						260	9							
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	148	1	3067	2	Y	266	293	1	185
						293	9							
07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	325	1	3119	2	Y	81	145	1	121
						89	9							
MCMILLIAN														
WELL #: 2 RRCID -> 211909 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF. 13900 - 13940														
02	756 X	177	-0-	-579	-0-	20	1	157	2	Y	-0-	10	1	-0-
03	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	Y	-0-			-0-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	18	9	1	8
05	2914 X	1801	-0-	-1113	-0-	75	1	1719	2	Y	6	7	1	7
						7	9							
06	2820 X	1	-0-	-2819	-0-	1	2			Y	-0-	5	1	2
07	1364 X	3	-0-	-1361	-0-	1	2	2	9	Y	2			-0-

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER FARMS		//CONT.// //CONT.//		33290 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
		WELL #:		2	RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL	DEPTH	14281	PERF.13914 - 13924					
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
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-		14 3	1 9	111	2	Y	3					13
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		8	1	118	2	Y	-0-		8 8			13
04	240 N	181	-0-	-59	-0-		55 10	9 1				50					55
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-		11 7	9 1	220	2	Y	10		47 0			18
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-		1 1	9 2	154	2	Y	1					19
07	186 N	7	-0-	-179	-0-		1	2	6	9	Y	5					14
MCMILLIAN		WELL #:		4	RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL	DEPTH	15778	PERF.14130 - 14560					
02	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-		520 22	1 9	4175	2	Y	20		32 1			18
03	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-		300 37	1 9	4809	2	Y	34		35 1			17
04	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-		285 36	1 9	4363	2	Y	33		35 1		1 8	14
05	4867 X	4784	-0-	-83	-0-		198 34	1 9	4552	2	Y	31		17 1			28
06	4710 X	4603	-0-	-107	-0-		209 48	1 9	4346	2	Y	44		40 1			32
07	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-		457 65	1 9	4380	2	Y	59		24 1			67
IMPARATO		WELL #:		3	RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL	DEPTH	13842	PERF.13078 - 14230					
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-		26 25	1 9	206	2	Y	23					182
03	310 N	194	-0-	-116	-0-		11 7	1 1	183	2	Y	-0-					182
04	300 N	146	-0-	-154	-0-		28 7	9 1	111	2	Y	25		85 1		2 8	120
05	279 N	183	-0-	-96	-0-		26 9	1 1	150	2	Y	24					144
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-		9 24	1 9	192	2	Y	22					166
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-		27 67	1 9	258	2	Y	61		166 1			61
MCMILLIAN		WELL #:		5	RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019		TOTAL	DEPTH	14058	PERF.12820 - 13739					
02	3780 X	3012	-0-	-768	-0-		324 87	1 9	2601	2	N	79					149
03	4185 X	3310	-0-	-875	-0-		188 111	1 9	3011	2	N	101					250
04	3840 X	3166	-0-	-674	-0-		190 61	1 9	2915	2	N	55		254 1			51
05	3968 X	3201	-0-	-767	-0-		131 69	1 9	3001	2	N	63					114
06	3240 X	3006	-0-	-234	-0-		135 74	1 9	2797	2	N	67					181
07	3348 X	3315	-0-	-33	-0-		310 31	1 9	2974	2	N	28		177 1			32

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO			//CONT.// 33290 300 386310 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
						RRCID -> 215402			COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 14075			PERF.14334 - 14344		
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	* * EOM BALANCE	
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-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
FOSTER FARMS						WELL #: 1	RRCID -> 215692	COMPL. DATE 02/21/2019			TOTAL DEPTH 14022			PERF.13431 - 13675			
02	2464	X	1657	-0-	-807	-0-	178	1	1431	2	Y	44				195	
							48	9									
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	135	1	2160	2	Y	4				199	
							4	9									
04	2190	X	1966	-0-	-224	-0-	116	1	1772	2	Y	71	52	8		218	
							78	9									
05	2263	X	2122	-0-	-141	-0-	86	1	1969	2	Y	61	131	0		148	
							67	9									
06	2220	X	2133	-0-	-87	-0-	97	1	2021	2	Y	14				162	
							15	9									
07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	217	1	2078	2	Y	36				126	
							40	9									
FOSTER CREEK ESTATES						WELL #: 1	RRCID -> 216635	COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 15801			PERF.13803 - 18546			
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-				87	
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-				87	
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				87	
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-				87	
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				87	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
GLESS						WELL #: 1	RRCID -> 224103	COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 15669			PERF.13905 - 13925			
02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	123	1	987	2	N	25	182	1		17	
							28	9									
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	84	1	1355	2	N	3				20	
							3	9									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	64	1	987	2	N	28	8	8		40	
							31	9									
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	60	1	1374	2	N	48				88	
							53	9									
06	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	56	1	1170	2	N	32				120	
							35	9									
07	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	92	1	885	2	N	23				97	
							25	9									
HARRISON						WELL #: 1	RRCID -> 246823	COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 16503			PERF.14210 - 14287			
02	2884	X	2225	-0-	-659	-0-	235	1	1890	2	N	91				185	
							100	9									
03	3193	X	2635	-0-	-558	-0-	154	1	2471	2	N	9				194	
							10	9									
04	2940	X	2328	-0-	-612	-0-	142	1	2175	2	N	10	24	1		180	
							11	9									
05	3038	X	2493	-0-	-545	-0-	100	1	2292	2	N	92	168	1		104	
							101	9									
06	2550	X	2261	-0-	-289	-0-	102	1	2123	2	N	33				137	
							36	9									
07	2635	X	2440	-0-	-195	-0-	229	1	2200	2	N	10				127	
							11	9									

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMILLIAN		WELL #:		3	RRCID -> 250476		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 15801 PERF.14110 - 16315				
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
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	93 1	751 2	Y		10	16 1		9
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	11 9							
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	90 1	1448 2	Y		17	17 1		9
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	19 9							
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	87 1	1333 2	Y		17	17 1	1 8	8
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	19 9							
						41 1	946 2	Y		18	9 1		17
						20 9							
						59 1	1235 2	Y		25	20 1		22
						28 9							
						150 1	1435 2	Y		24	12 1		34
						26 9							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1	RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			219
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			244
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	97	105 1		236
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID -> 214656		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1	RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589				
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1H	RRCID -> 226909		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			223
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			233
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	60 1		193
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			346
MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID -> 236352		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

FULSHEAR, S. (CONS.)				//CONT.//	33290 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	681327												
FASH DEEP				WELL #:	1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL	DEPTH	15776	PERF.	17930	-	19125	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	1	166			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168			

VAQUERO OPERATING					882776												
FOSTER FARMS, INC				WELL #:	1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL	DEPTH	15856	PERF.	13370	-	13400	
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-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

FUQUA (AUSTIN CHALK)					33328 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GRIMES			
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.					220889												
FUQUA, L. R. ET VIR				WELL #:	1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.	12730	-	12765	
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-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

LEEXUS OIL LLC					495350												
FRAZIER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL	DEPTH	15240	PERF.	13032	-	15230	
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	691	2	N	-0-		97			
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-		97			
04	570 N	28	-0-	-542	-0-	-0-	6	1	22	2	N	-0-		97			
05	651 N	542	-0-	-109	-0-	-0-	107	1	435	2	N	-0-		97			
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	827	1	203	2	N	-0-		97			
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	586	2	N	-0-		97			

GALVESTON 220-L (5790)					33839 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GALVESTON			
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC					250967												
GALVESTON 215				WELL #:	1	RRCID ->	208232	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL	DEPTH	8432	PERF.	8170	-	8210	
02	3993	3993	-0-	-0-	-0-	-0-	2332	1	210	2	N	1319	1306	1	64		
							1451	9									
03	4040	4040	-0-	-0-	-0-	-0-	2332	1	197	2	N	1374	1374	1	64		
							1511	9									
04	3570	3032	-0-	-538	-0-	-0-	1922	1	43	2	N	970	970	1	64		
							1067	9									
05	3689	3032	-0-	-657	-0-	-0-	1922	1	43	2	N	970	970	1	64		
							1067	9									
06	3570	NO RPT	-0-	-3570	-0-	-0-					N	NO RPT			64		
07	3689	NO RPT	-0-	-3689	-0-	-0-					N	NO RPT			64		

GALVESTON 220-L (5790)														//CONT.// 33839 500				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GALVESTON			
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC														//CONT.// 250967															
S.T. 214-L S/2 NW/4														WELL #: 3				RRCID -> 283659				COMPL. DATE 04/27/2017				TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6169 - 6188			
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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
02	5525	5525	-0-	-0-	-0-	2456	1		245	2	N	2567	2545	1							125								
03	5736	5736	-0-	-0-	-0-	2824	9		215	2	N	2786	2786	1							125								
04	4320	4083	-0-	-237	-0-	2456	1		23	2	N	2750	2750	1							125								
05	4464	4083	-0-	-381	-0-	3065	9		23	2	N	2750	2750	1							125								
06	4320	NO RPT	-0-	-4320	-0-	1035	1				N	NO RPT									125								
07	4464	NO RPT	-0-	-4464	-0-	3025	9				N	NO RPT									125								
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			
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	171	1		584	2	N	112	178	1							124								
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	123	9		735	2	N	139	176	1							87								
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	310	1		795	2	N	117									204								
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	153	9		656	2	N	110	177	1							137								
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	300	1		762	2	N	121	178	1							80								
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129	9				N	NO RPT									80								
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			
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-								
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-								
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-								
GARWOOD (MIOCENE 2100)														34090 330				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO			
KALLINA, CARLTON J.														450347															
KALLINA, C. J.														WELL #: 1 T				RRCID -> 061516				COMPL. DATE 10/22/2012				TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104			
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1				N	-0-									-0-								
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1				N	-0-									-0-								
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1				N	-0-									-0-								
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1				N	-0-									-0-								
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1				N	-0-									-0-								
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT									-0-								

GARWOOD (WILCOX 8500) TMR EXPLORATION, INC. RAU, CHARLES													34090 594 834097			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
WELL #: 5													RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636												
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					
02	756 N	226	-0-	-0-	-530	-0-	-0-	18	1	208	2	N	-0-							5					
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1804	2	N	9							14					
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9																
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1119	2	N	18							32					
06	900 N	844	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	20	9	1035	2	N	24							56					
07	930 N	888	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	26	9	757	2	N	13							69					
								73	1	774	2	N	34			88	1			15					
								14	9																
								77	1																
								37	9																

GARWOOD (WILCOX 8600) FINLEY RESOURCES, INC. COCHRAN, JOE													34090 660 268602			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
WELL #: 1													RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600												
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-					
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-					

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) B D PRODUCTION CO., INC. DOWELL, M. E.													34092 500 040190			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO			
WELL #: 5													RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102												
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-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					

GARWOOD, NORTH (3050) B D PRODUCTION CO., INC. RAU													34092 800 040190			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
WELL #: 2													RRCID -> 294037 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2918 - 2925												
02	3668 #	3576	-0-	-0-	-92	-0-	-0-	3576	2				N	-0-						-0-					
03	4172 R	4172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4172	2				N	-0-						-0-					
04	3930 #	3523	-0-	-0-	-407	-0-	-0-	3523	2				N	-0-						-0-					
05	4030 #	3418	-0-	-0-	-612	-0-	-0-	3418	2				N	-0-						-0-					
06	4050 #	3604	-0-	-0-	-446	-0-	-0-	3604	2				N	-0-						-0-					
07	4185 #	3476	-0-	-0-	-709	-0-	-0-	3476	2				N	-0-						-0-					

GARWOOD, S.E. (F-3400) GARRISON LTD. STAFF													34096 300 295861			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
WELL #: 1													RRCID -> 248269 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343												
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-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX) TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC GARRETT, W. D. GU										34097 250 846255 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO				
										RRCID -> 229903	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 17093	PERF.15316	-	15334		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX) ROCK ENERGY RESOURCES, INC. KALLINA										34097 260 722819 WELL #: 4601	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO				
										RRCID -> 234171	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 16230	PERF.12135	-	12185		
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) BRITNIC OIL & GAS, INC. PINTAIL										34097 270 093621 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO				
										RRCID -> 205360	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440	-	9738		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299						N	NO RPT					22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299						N	NO RPT					22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299						N	NO RPT					22
PROLINE ENERGY RESOURCES INC COCHRAN GAS UNIT										681327 WELL #: 1	RRCID -> 175621	COMPL. DATE 12/28/1999	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10090	-	10100	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GIBBS BROS. (BUDA) ZAZA ENERGY, LLC STINGRAY										34671 200 950545 WELL #: A 1RE	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALKER				
										RRCID -> 273567	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 13332	PERF.12129	-	13078		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				34733 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE			
E2 OPERATING LLC				238475						
RIVERSIDE CAMPUS				WELL #: 1	RRCID -> 293088	COMPL. DATE 07/13/1991	TOTAL DEPTH 7802	PERF. 7590	- 11060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2025										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544						
BREDTHAUER UNIT				WELL #:	RRCID -> 296227	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9040	- 9050	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAUSMANN				WELL #:	RRCID -> 296228	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9040	- 9050	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CRUMP FAMILY TRUST				WELL #:	RRCID -> 296229	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9040	- 9050	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLEY UNIT				WELL #:	RRCID -> 296230	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9040	- 9050	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
SWEDISH CHEF				WELL #: 4H	RRCID -> 292185	COMPL. DATE 11/02/2021	TOTAL DEPTH 10271	PERF.10740	- 15040	
02	79279 R	4219	-0-	-75060	-0-	3641 3	578 9	Y	525 533 1	207
03	8020 R	8020	-0-	-0-	-0-	6650 3	1370 9	Y	1245 1253 1	199
04	7887 R	7887	-0-	-0-	-0-	6456 3	1431 9	Y	1301 1242 1	258
05	7951 R	7951	-0-	-0-	-0-	6662 3	1289 9	Y	1172 1144 1	286
06	6090 #	NO RPT	-0-	-6090	-0-			Y	NO RPT	286
07	4681 #	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT	286

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE			
REDBUD E & P, INC.				696678						
TARGET UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 294216	COMPL. DATE 06/13/2004	TOTAL DEPTH 10597	PERF.10337	- 12549	
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
02	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 2				-0-
03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
07	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 2				-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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
HOWARD		WELL #:		2H	RRCID -> 262672	COMPL. DATE 03/12/2011	TOTAL DEPTH 12043	PERF.11381	- 18217	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
KOUATLI, AIMAN M.				476360						
WALTMAN		WELL #:		1	RRCID -> 232226	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11434	PERF. 9900	- 10953	
02	10 #	4	-0-	-6	-0-	3 2	1 9	N	1	201
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	N	1	202
04	12 #	7	-0-	-5	-0-	6 2	1 9	N	1	203
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1	204
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	204
07	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT	204
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544						
CANNON-CHANCE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 187097	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 14584	PERF.10514	- 17024	
02	644 #	633	-0-	-11	-0-	633 2		N	-0-	8
03	739 R	739	-0-	-0-	-0-	738 2	1 9	N	1	9
04	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-	9
05	798 R	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-	9
06	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-	9
*07	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-	-0-
HULLABALOO		WELL #:		1RE	RRCID -> 190267	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 12420	PERF. 9667	- 12735	
02	1316 #	1284	-0-	-32	-0-	1188 2	96 9	N	87	182
03	1457 #	857	-0-	-600	-0-	857 2		N	-0-	182
04	1410 #	857	-0-	-553	-0-	857 2		N	-0-	182
05	1426 #	408	-0-	-1018	-0-	408 2		N	-0-	182
06	1380 #	245	-0-	-1135	-0-	245 2		N	-0-	182
07	1426 #	1083	-0-	-343	-0-	1013 2	70 9	N	64 183 1	63

GIDDINGS (BUDA)														CNTY: BRAZOS	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B															
DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276															
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	BALANCE
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2025															
LIGHTSEY-LIGHTSEY WELL #: 1H RRCID -> 299573 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9943 - 14103															
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 5241															
03	14B2 EXT	132	-0-	132	5373	132 2			N	-0-				-0-	
04	0 W	99	-0-	99	5472	99 2			N	-0-				-0-	
05	0 W	66	-0-	66	5538	66 2			N	-0-				-0-	
06	0 W	11	-0-	11	5549	11 2			N	-0-				-0-	
07	0 W	94	-0-	94	5643	94 2			N	-0-				-0-	
VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413															
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				130	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130	
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				130	
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				130	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130	
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				130	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444															
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242															
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-				57	
03	185 R	185	-0-	-0-	-0-	17 1	168 2		N	-0-				57	
04	236 R	236	-0-	-0-	-0-	31 1	205 2		N	-0-				57	
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	22 1	172 2		N	-0-				57	
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	2 1	206 2		N	-0-				57	
07	186 # NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-				N	NO RPT				57	
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800															
02	502 R	502	-0-	-0-	-0-	283 2	219 9		N	199	179 1			216	
03	589 #	177	-0-	-412	-0-	104 2	73 9		N	66	183 1			99	
04	570 #	403	-0-	-167	-0-	16 1	214 2		N	157	180 1			76	
05	380 R	380	-0-	-0-	-0-	173 9									
06	540 #	193	-0-	-347	-0-	16 1	207 2		N	143				219	
07	558 # NO RPT	-0-	-0-	-558	-0-	157 9									
						8 1	107 2		N	71	175 1			115	
						78 9									
									N	NO RPT				115	
DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444												
WELLS E		WELL #:		1H	RRCID ->	253389	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	12559	PERF.12318	- 17000				
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
02	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 4				N	-0-					73
03	258 R	258	-0-	-0-	-0-	26 1		232 2		N	-0-					73
04	90 #	55	-0-	-35	-0-	5 1		50 2		N	-0-					73
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					71
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	6 1		77 2		N	-0-					71
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					71
DOUG		WELL #:		1H	RRCID ->	283152	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	10354	PERF.10485	- 15249				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
CHARLI		WELL #:			RRCID ->	284265	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 8933	- 11940				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2022																
LEONE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291028	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	10292	PERF.10519	- 15625				
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	2	2 8				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	294031	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10611	- 13999				
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					98
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-		3 1	60 2		N	4					102
							4 9									
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-		2 1	32 2		N	-0-					102
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-		3 1	45 2		N	-0-					102
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-		2 1	32 2		N	1					103
							1 9									
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
WARREN THOMAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	296658	COMPL. DATE	07/02/1993	TOTAL DEPTH	8349	PERF. 7900	- 8038				
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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
BOULDEN, F.														
WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			79
03	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			79
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			79
05	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			79
06	14 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			79
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
LEWIS 'A'														
WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 11413 - 18929														
02	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	159	1	4338	2	N	165	192	1	158
03	2759 X	2216	-0-	-543	-0-	182	9	2067	2	N	69			227
04	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	73	1	2807	2	N	60	182	1	105
05	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	76	9	1945	2	N	51	1	8	155
06	3960 X	2079	-0-	-1881	-0-	98	1	1960	2	N	47			202
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	66	9			N	NO RPT			202
						64	1							
						56	9							
						67	1							
						52	9							
MARGARITA E UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROLIER														
WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF. 13159 - 17516														
02	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	178	1	3059	2	N	-0-			170
03	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	57	1	975	2	N	-0-			170
04	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	100	1	1720	2	N	-0-			170
05	529 X	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-			170
06	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	82	1	1414	2	N	-0-			170
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
RODGERS														
WELL #: 1H RRCID -> 280611 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 11198 - 18743														
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	22	1	589	2	Y	148	135	1	47
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	6	4	163	9					
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	176	179	1	44
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	6	4	194	9					
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	280	2	Y	118	140	1	22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	4	130	9					
						9	1	242	2	Y	152	110	1	64
						1	4	167	9					
						4	1	104	2	Y	113	165	1	12
						124	9							
										Y	NO RPT			12

GIDDINGS (EAGLEFORD)															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
MCCULLOUGH-WINEMAN EF //CONT.// 923444															
WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198															
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
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	243 1	1001 2	168 9	153	Y	153	152 1	16 8		62
03	1860 N	1663	-0-	-197	-0-	224 1	1191 2	202 9	184	Y	184	174 1	4 8		68
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	73 1	274 2	26 9	24	Y	24	80 1	8 8		4
05	3100 N	3569	-0-	469	469	1032 1	2049 2	422 9	384	Y	384	242 1	7 8		139
06	3000 N	2583	-0-	-417	52	785 1	1548 2	222 9	202	Y	202	291 1	1 8		49
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	52	28 4				Y	NO RPT				49
MILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281287 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11572 - 18383															
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	10 1	269 2	136 9	124	Y	124	118 1	8 8		37
03	620 N	413	-0-	-207	-0-	9 1	206 2	191 9	174	Y	174	167 1			44
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	7 1	196 2	174 9	158	Y	158	172 1			30
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	8 4	174 2	176 9	160	Y	160	122 1			68
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	7 1	174 2	141 2	112	Y	112	168 1			12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	123 9				Y	NO RPT				12
RODGERS WELL #: 3H RRCID -> 281323 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11581 - 19173															
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	24 1	624 2	117 9	106	Y	106	119 1			34
03	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	49 1	1089 2	146 9	133	Y	133	132 1	2 8		33
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	40 4	859 2	271 9	246	Y	246	232 1			47
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	36 4	1183 2	153 9	139	Y	139	127 1			59
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	46 1	1358 2	110 9	100	Y	100	148 1			11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52 1				Y	NO RPT				11
GOEN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 281657 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931															
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	20 1	530 2	118 9	107	Y	107	110 1	4 8		33
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	6 4	763 2	232 9	211	Y	211	191 1			53
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	34 1	787 2	229 9	208	Y	208	221 1			40
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	28 4	733 2	255 9	232	Y	232	173 1			99
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	33 4	842 2	145 9	132	Y	132	216 1			15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32 1				Y	NO RPT				15

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
MILES UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 281724 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11388 - 18854														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	13 4	1 4	341 195	2 9	Y	177	166	1	56
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	17 14	1 4	382 142	2 9	Y	129	151	1 2 8	32
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	17 20	1 4	480 164	2 9	Y	149	153	1	28
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	14 1	1 4	352 112	2 9	Y	102	86	1 1 8	43
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	15 131	1 9	399	2	Y	119	149	1	13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				13
GOEN FAMILY														
WELL #: 3H RRCID -> 281739 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849														
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	26 7	1 4	672 305	2 9	Y	277	265	1	88
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	36 29	1 4	810 312	2 9	Y	284	301	1	71
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	34 39	1 4	927 325	2 9	Y	295	310	1	56
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	33 3	1 4	861 349	2 9	Y	317	238	1	135
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	36 1	1 4	943 253	2 9	Y	230	340	1	25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				25
EWERT														
WELL #: 1H RRCID -> 282093 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477														
02	1540 X	932	-0-	-608	-0-	31 9	1 4	801 91	2 9	Y	83	89	1	26
03	1302 X	1064	-0-	-238	-0-	37 30	1 4	825 172	2 9	Y	156	143	1	39
04	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	36 41	1 4	990 213	2 9	Y	194	196	1	37
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	37 3	1 4	962 250	2 9	Y	227	165	1 4 8	95
06	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	36 1	1 4	927 224	2 9	Y	204	277	1	22
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				Y	NO RPT				22
EWERT														
WELL #: 3H RRCID -> 282341 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234														
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	18 5	1 4	460 97	2 9	Y	88	91	1	28
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	26 21	1 4	566 144	2 9	Y	131	126	1	33
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	21 24	1 4	583 195	2 9	Y	177	176	1	34
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	26 2	1 4	663 165	2 9	Y	150	120	1	64
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	38 1	1 4	982 381	2 9	Y	346	372	1	38
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				38
GOEN FAMILY														
WELL #: 1H RRCID -> 282346 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 923444														
RAE				WELL #:		4H		RRCID -> 282523		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 11180		PERF.11097 - 16591				
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
02	700 X	413	-0-	-287	-0-			11 1	277 2			N	111	89 1				156
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-			3 4	122 9									184
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-			14 1	300 2			N	122	94 1				120
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-			11 4	134 9									149
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-			9 1	242 2			N	110	174 1				151
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10 4	121 9									151
RAE				WELL #:		3H		RRCID -> 282586		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11655 - 16966				
02	840 X	335	-0-	-505	-0-			8 1	211 2			N	104	96 1				152
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-			2 4	114 9									203
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-			28 1	619 2			N	145	92 1		2 8		107
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-			22 4	160 9									143
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-			11 1	306 2			N	99	192 1		3 8		170
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			13 4	109 9									170
KOVAR 'A'				WELL #:		1H		RRCID -> 290535		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 10219		PERF.10775 - 15480				
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-			70 1	1849 2			N	287	178 1				230
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-			316 9										163
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-			66 1	1810 2			N	289	356 1				309
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-			318 9										175
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-			26 1	724 2			N	146					175
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			161 9										175
BELL C				WELL #:		1H		RRCID -> 291056		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 9760 - 17335				
02	3192 X	2507	-0-	-685	-0-			57 1	1819 2			N	574	728 1		3 8		131
03	3534 X	2339	-0-	-1195	-0-			631 9										223
04	3120 X	1971	-0-	-1149	-0-			31 1	1605 2			N	639	547 1				272
05	3224 X	1729	-0-	-1495	-0-			703 9										318
06	3000 X	1618	-0-	-1382	-0-			92 1	1219 2			N	600	550 1		1 8		246
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			660 9										246
BROLIER				WELL #:		1AC		RRCID -> 291447		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 12501		PERF.12776 - 18461				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)														
LEEXUS OIL LLC														
DUSEK UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-				N	-0-		88	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
LUTHERHILL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556														
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1 9	N	1		16	
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1 9	N	1		17	
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		17	
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		17	
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-		17	
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-	1 5	16	
FRANCIS														
WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390														
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2		N	-0-		25	
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		25	
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-		25	
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		25	
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		25	
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		25	
SANDEL OPERATING COMPANY														
APPELT														
WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935														
02	1904	N	1845	-0-	-59	-0-	1845	2		N	-0-		142	
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2203	2	68 9	N	62		204	
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2075	2	41 9	N	37	179 1	62	
05	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1964	2	29 9	N	26		88	
06	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	1950	2	28 9	N	25		113	
07	2170	N	1625	-0-	-545	-0-	1595	2	30 9	N	27		140	
APPELT UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822														
02	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	1645	2		N	-0-		153	
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1946	2	59 9	N	54		207	
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1865	2	46 9	N	42	177 1	72	
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1890	2	29 9	N	26		98	
06	1920	N	1795	-0-	-125	-0-	1767	2	28 9	N	25		123	
07	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	1838	2	28 9	N	25		148	
TAYLOR ESTATE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126														
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4520	2	14 9	N	13		182	
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4120	2	17 9	N	15		197	
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3846	2	14 9	N	13		210	
05	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3901	2	32 9	N	29	179 1	60	
06	3930	X	3756	-0-	-174	-0-	3754	2	2 9	N	2		62	
07	4061	X	3637	-0-	-424	-0-	3625	2	12 9	N	11		73	

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					
02	700 N	317	-0-	-383	-0-	314	2	3	9	N	3			165					
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	536	2	11	9	N	10			175					
04	600 N	533	-0-	-67	-0-	518	2	15	9	N	14			189					
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	466	2	29	9	N	26	178	1	37					
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-			37					
07	558 N	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-			37					
DANIEL, JEAN										WELL #: 1	RRCID -> 101906	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL	DEPTH 12377	PERF.11868	- 11932			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
RAUCH										WELL #: 1	RRCID -> 101907	COMPL. DATE 08/13/1982	TOTAL	DEPTH 12163	PERF.12011	- 12068			
02	1204 N	1185	-0-	-19	-0-	1163	2	22	9	N	20			88					
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1281	2	30	9	N	27			115					
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1260	2	30	9	N	27			142					
05	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1258	2	28	9	N	25			167					
06	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1225	2	30	9	N	27			194					
07	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1226	2	29	9	N	26			220					
MISS KATIE										WELL #: 1	RRCID -> 103278	COMPL. DATE 09/17/1982	TOTAL	DEPTH 11350	PERF.11228	- 11304			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
PALMER UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 104189	COMPL. DATE 02/16/1983	TOTAL	DEPTH 12392	PERF.12140	- 12308			
02	1848 N	1760	-0-	-88	-0-	1732	2	28	9	N	25			80					
03	2077 N	1873	-0-	-204	-0-	1832	2	41	9	N	37			117					
04	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1737	2	39	9	N	35			152					
05	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1870	2	57	9	N	52			204					
06	1800 N	1593	-0-	-207	-0-	1558	2	35	9	N	32	176	1	60					
07	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	1703	2	30	9	N	27			87					
APPELT										WELL #: 1	RRCID -> 104311	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL	DEPTH 11898	PERF.11700	- 11767			
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			107					
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			107					
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			107					
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-			107					
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	262	2	3	9	N	3			110					
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	N	2			112					

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
UNITED ENERGY OPERATING, LLC				877206											
PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11372 - 11416			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UPLAND RESOURCES LLC				878931											
PHILIPS, VASTINE		WELL #:		1		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885		PERF.11630 - 11689			
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			20
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	708	2	13	9	N	12			32
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1010	2	17	9	N	15			47
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			47
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			47
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	600	2	12	9	N	11			58
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444											
QUINN, JOHN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 101171		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 12165		PERF.12022 - 12112			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	-0- 1	-0- 1	1	2			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
ORVILLE HAYNIE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 102869		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 12070		PERF.11910 - 11979			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REVEILLE SWD		WELL #:		1		RRCID -> 277938		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 20017		PERF. 9830 - 9855			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHER SWD		WELL #:		1		RRCID -> 290070		COMPL. DATE 12/16/2019		TOTAL DEPTH 10712		PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)			//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
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		
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
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-		233 1	3	9	N	3			132
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2			134
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			137
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2			139
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			144
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			147

FRITSCH UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.11820 - 11882		
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-			209
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			209
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			209
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			209
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209

KONETZKE, VICKI			WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL	DEPTH	12190	PERF.12020 - 12114		
02		1596 X	361	-0-	-1235	-0-	330	1	31	9	N	28			208
03		1767 X	679	-0-	-1088	-0-	678	1	1	9	N	1			209
04		1710 X	487	-0-	-1223	-0-	487	1			N	-0-			209
05		1767 X	536	-0-	-1231	-0-	529	1	7	9	N	6			215
06		1710 X	823	-0-	-887	-0-	812	1	11	9	N	10			225
07		682 X	552	-0-	-130	-0-	529	1	23	9	N	21	1 1		245

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		
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			53
03		713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-			53
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			53
05		744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-			53
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			53
07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			53

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)					34733 624	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE					
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC					846879										
HUETTEL-BROWN			WELL #:		3	RRCID ->	222494	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL	DEPTH	5858	PERF. 2922 - 2949		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)					34733 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
PALEO OIL COMPANY LLC					635131										
WEIDER UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	180269	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL	DEPTH	10130	PERF. 9974 - 9982		
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)				//CONT.//	34733 625	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
PROGENIES OPERATING LLC					681161												
LEHMANN-SCHKADE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619		PERF.10111 - 10140					
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		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6		
07	H15 VIOL	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					
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7		
07	H15 VIOL	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					
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4		
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4		

TUNA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9962 - 10014					
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		

SAMELSON-KUNZE UNIT				WELL #:		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF. 9945 - 9970					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017																	

BARRACUDA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10068 - 10075					
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161										
SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11348 - 11494		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PILOT FISH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 9965 - 9973		
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	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			17
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			17
06	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			17
07	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			17

BARRACUDA UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9992 - 10020		
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-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

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		
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-
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION				008484										
WOOD "K"		WELL #:		2		RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662		PERF. 4830 - 4982		
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-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD "K"		WELL #:		1A		RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8402 - 8432		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION //CONT.// 008484																				
LEIBER WELL #: 2											RRCID -> 267297		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 4772 - 5470			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
AKG OPERATING COMPANY											009566									
CHAMPION											WELL #: 1H		RRCID -> 190197		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14827 - 16632	
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-		67	1	1670	2	N	-0-					-0-		
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-		103	1	2670	2	N	-0-					-0-		
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-		118	1	3117	2	N	-0-					-0-		
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-						N	NO RPT					-0-		
ALLIED ENERGY OPERATING, LLC											014357									
THIEL UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 160814		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 18460		PERF.14559 - 14985	
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-		
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ARCTURUS OPERATING COMPANY											029390									
MEANS											WELL #: 1		RRCID -> 282417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9742 - 9916	
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-		
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.											044425									
ARMSTRONG											WELL #: 1H		RRCID -> 153613		COMPL. DATE 01/21/1995		TOTAL DEPTH 14642		PERF.12520 - 14642	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26		
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					26		
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					26		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26		
BASS PETROLEUM, INC											054836									
CHMELAR, EUGENE -A-											WELL #: 1		RRCID -> 146080		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 8631 - 8840	
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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
BBX OPERATING, L.L.C. 058908														
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304														
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
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
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2025														

HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			21

FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	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														
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059														
CASSIDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284708 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 14397 PERF.14181 - 16627														
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
02	3192 X	2686	-0-	-506	-0-	376	1	2310	3	N	-0-			-0-
03	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	602	1	4390	3	N	-0-			-0-
04	2940 X	2426	-0-	-514	-0-	400	1	2026	3	N	-0-			-0-
05	3038 X	2801	-0-	-237	-0-	771	1	2030	3	N	-0-			-0-
06	2880 X	2792	-0-	-88	-0-	953	1	1839	3	N	-0-			-0-
07	4991 X	4076	-0-	-915	-0-	1516	1	2560	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														
02	980 N	942	-0-	-38	-0-	942	2			N	-0-			121
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			121
04	1500 N	925	-0-	-575	-0-	925	2			N	-0-			121
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			121
06	1050 N	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-			121
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			121

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308														
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIPDP II, LLC 100467														
BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908														
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERICA OIL OPERATING COMPANY LLC 101171														
JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570														
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC			101212						
STORK, ARTHUR		WELL #:	1H	RRCID ->	280229	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	8330 PERF. 8300 - 8693
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
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52

ONE WORLD OPERATING, LLC			101288						
QUE PASA "B" 2ST		WELL #:	H 2ST	RRCID ->	153774	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	15200 PERF.12600 - 16431
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-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBINSON		WELL #:	1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130 PERF.12983 - 15130
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13

MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #:	1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360 PERF.12700 - 15360
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53

MARLIN		WELL #:	1	RRCID ->	235076	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	14939 PERF.14690 - 19696
02	4956 X		NO RPT	-0-	-4956	-0-	N	NO RPT	-0-
03	5487 X		NO RPT	-0-	-5487	-0-	N	NO RPT	-0-
04	5220 X		NO RPT	-0-	-5220	-0-	N	NO RPT	-0-
05	5394 X		NO RPT	-0-	-5394	-0-	N	NO RPT	-0-
06	5220 X		NO RPT	-0-	-5220	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARLIN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	246228	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	15164 PERF.14880 - 20000
02	3472 X		NO RPT	-0-	-3472	-0-	N	NO RPT	-0-
03	3844 X		NO RPT	-0-	-3844	-0-	N	NO RPT	-0-
04	3720 X		NO RPT	-0-	-3720	-0-	N	NO RPT	-0-
05	3534 X		NO RPT	-0-	-3534	-0-	N	NO RPT	-0-
06	2850 X		NO RPT	-0-	-2850	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ONE WORLD OPERATING, LLC				//CONT.//	101288												
WALKOVIK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 256702		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 14321		PERF.14190 - 17809					
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	
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	930 N	NO RPT	-0-		-930	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	900 N	NO RPT	-0-		-900	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
APOLONIA				WELL #:	2	RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308		PERF.14056 - 19750					
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	899 N	NO RPT	-0-		-899	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	870 N	NO RPT	-0-		-870	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
WRANGLER				WELL #:	2	RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950		PERF.15027 - 17187					
02	728 X	NO RPT	-0-		-728	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	1209 X	NO RPT	-0-		-1209	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	960 N	NO RPT	-0-		-960	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
HJH RESOURCES LLC				101427													
HEATHER				WELL #:	1HR	RRCID -> 145058		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11405		PERF.11175 - 14074					
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	
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			62	
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			62	
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			62	
STOUT, PAUL J.				WELL #:	1	RRCID -> 197863		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7701 - 7912			
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			9	
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			9	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			9	
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			9	
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			9	
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			9	
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406													
POWELL UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289513		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 13184		PERF.13630 - 19730					
02	9128 X	4295	-0-		-4833	-0-		4295	3		N		-0-			-0-	
03	4309 X	1845	-0-		-2464	-0-		1845	3		N		-0-			-0-	
04	4170 X	2242	-0-		-1928	-0-		2242	3		N		-0-			-0-	
05	4743 X	52	-0-		-4691	-0-		52	3		N		-0-			-0-	
06	4590 X	1446	-0-		-3144	-0-		1446	3		N		-0-			-0-	
07	4743 X	-0-	-0-		-4743	-0-					N		-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
RUMBLE ENERGY LLC						102969												
WOLFF				WELL #:		4H	RRCID ->	189029	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11645	-	14699		
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
02		756 N	-0-	-0-	-756	-0-						N	-0-					81
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					81
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					81
BROWNING OIL COMPANY, INC.						103088												
LOVEJOY, SYPERT				WELL #:		1	RRCID ->	093891	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL	DEPTH	9920	PERF. 9296	-	9507		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CARR RESOURCES, INC.						135180												
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1				WELL #:		1H	RRCID ->	289942	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL	DEPTH	15165	PERF.15455	-	20700		
02	19880 X	14722	-0-	-0-	-5158	-0-	14722	2				N	-0-					-0-
03	22359 X	22359	-0-	-0-	-0-	-0-	22359	2				N	-0-					-0-
04	21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	-0-	21398	2				N	-0-					-0-
05	18253 X	18253	-0-	-0-	-0-	-0-	18253	2				N	-0-					-0-
06	21630 X	14452	-0-	-0-	-7178	-0-	14452	2				N	-0-					-0-
07	22351 X	20833	-0-	-0-	-1518	-0-	20833	2				N	-0-					-0-
ENDURANCE				WELL #:		1H	RRCID ->	298565	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL	DEPTH	15379	PERF. N/A				
02	SHUT IN	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHISOS, LTD.						149421												
APPELT "E"				WELL #:			RRCID ->	145012	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL	DEPTH	14398	PERF.11273	-	14398		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			181	7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017																		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC						197688												
LUCILLE MILLER				WELL #:		1	RRCID ->	094025	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL	DEPTH	11391	PERF. N/A				
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	2		8	9	N	7					58
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2				N	-0-					58
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2		6	9	N	5					63
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	2				N	-0-					63
06	990 N	936	-0-	-0-	-54	-0-	934	2		2	9	N	2					65
07	1023 N	722	-0-	-0-	-301	-0-	720	2		2	9	N	2					67

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														CNTY: LEE	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC															
PIETSCH UNIT															
WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701															
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		M	PROD	BALANCE
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-		8	2	2	9	N		2	140
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-		9	2			N		-0-	140
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2	2	9	N		2	142
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		8	2	2	9	N		2	144
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						N		-0-	144
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2	2	9	N		2	146
ANDREW JACOB UNIT															
WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 10979 - 12844															
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	-0-		3672	2	165	9	N		150	41
03	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	-0-		3761	2	119	9	N		108	148
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	-0-		2966	2	95	9	N		86	44
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	-0-		2721	2	68	9	N		62	106
06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	-0-		2814	2	70	9	N		64	170
07	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	-0-		2450	2	63	9	N		57	227
ATHENA															
WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535															
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-		905	2	697	9	N		634	636
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-		1128	2	407	9	N		370	636
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-		1166	2	277	9	N		252	708
05	1550 N	1101	-0-	-449	-0-	-0-		945	2	156	9	N		142	670
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-		1922	2	309	9	N		281	941
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	-0-		2213	2	182	9	N		165	920
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 10061 - 12405															
02	280 N	203	-0-	-77	-0-	-0-		104	2	99	9	N		90	24
03	310 N	205	-0-	-105	-0-	-0-		106	2	99	9	N		90	114
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-		234	2	88	9	N		80	6
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-		167	2	75	9	N		68	74
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		142	2	68	9	N		62	136
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	-0-		168	2	57	9	N		52	188
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650															
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-		123	2	61	9	N		55	141
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		17	158
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	158
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			N		-0-	158
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	158
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	158
E P C OIL & GAS, INC.															
LANDOLT															
WELL #: 238482 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 11241 - 11438															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482																				
SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374																				
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
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8	2			N	-0-					52
03	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-							N	-0-					52
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7	2			N	-0-					52
05	8 N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-	-0-							N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					52
EOG RESOURCES, INC.					253162															
TONKAWA UNIT					WELL #: 1H		RRCID -> 282797		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 14752		PERF.14813		- 20332					
02	30240 X	28864	-0-	-1376	-0-	3142	1	25718	3	N	-0-									-0-
						4	4													
03	37014 X	33721	-0-	-3293	-0-	3845	1	29871	3	N	-0-									-0-
						5	4													
04	35820 X	31767	-0-	-4053	-0-	3759	1	28008	3	N	-0-									-0-
05	37014 X	27389	-0-	-9625	-0-	3725	1	23659	3	N	-0-									-0-
						5	4													
06	32640 X	27014	-0-	-5626	-0-	3751	1	23258	3	N	-0-									-0-
						5	4													
07	33728 X	29254	-0-	-4474	-0-	3877	1	25372	3	N	-0-									-0-
						5	4													
GALLOWAY ENERGY CO.					293303															
NEASON UNIT A-39					WELL #: 1		RRCID -> 214796		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17200		PERF.12641		- 17200			
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	5									66
						6	9													
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-									66
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	2	N	-0-									66
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-									66
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-									66
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									66
GARRISON LTD.					295861															
TOMCAT					WELL #: 2H		RRCID -> 107951		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15558		PERF.12137		- 15558			
02	14B DENY	-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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									162
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									162
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									162
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC					301273															
FOWLER					WELL #: 1H		RRCID -> 281747		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 12431		PERF.12556		- 17660					
02	14924 X	12467	-0-	-2457	-0-	514	1	11768	2	N	168	3	8							200
						185	9													
03	17143 X	15646	-0-	-1497	-0-	616	1	14825	2	N	186	184	1		2	8				200
						205	9													
04	15690 X	14520	-0-	-1170	-0-	599	1	13690	2	N	210	374	1		1	8				35
						231	9													
05	15903 X	14847	-0-	-1056	-0-	620	1	14044	2	N	166	1	8							200
						183	9													
06	15150 X	13421	-0-	-1729	-0-	600	1	12657	2	N	149	183	1		2	8				164
						164	9													
07	15655 X	14164	-0-	-1491	-0-	620	1	13384	2	N	145	188	1		1	8				120
						160	9													

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328														
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
02	34720 X	31116	-0-	-3604	-0-	891 4 9	1 30221	2	N	4	4	8		-0-
03	38440 X	35946	-0-	-2494	-0-	1026 4 9	1 34916	2	N	4	4	8		-0-
04	37050 X	32931	-0-	-4119	-0-	962 3 9	1 31966	2	N	3	3	8		-0-
05	37200 X	36527	-0-	-673	-0-	1029 2 9	1 35496	2	N	2	2	8		-0-
06	35130 X	33823	-0-	-1307	-0-	996 7 9	1 32820	2	N	6	6	8		-0-
07	35960 X	31271	-0-	-4689	-0-	1038 3 9	1 30230	2	N	3	3	8		-0-
SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678														
02	20776 X	14878	-0-	-5898	-0-	888 220 9	1 13770	2	N	200	196	1	4 8	115
03	23219 X	14705	-0-	-8514	-0-	852 229 9	1 13624	2	N	208	190	1	3 8	130
04	22470 X	12861	-0-	-9609	-0-	761 230 9	1 11870	2	N	209	188	1	1 8	150
05	21266 X	12276	-0-	-8990	-0-	782 196 9	1 11298	2	N	178	191	1	2 8	135
06	20580 X	10494	-0-	-10086	-0-	728 153 9	1 9613	2	N	139	176	1	1 8	97
07	16461 X	13187	-0-	-3274	-0-	718 207 9	1 12262	2	N	188	188	1	2 8	95
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517														
02	23044 X	19084	-0-	-3960	-0-	766 2 9	1 18316	2	N	2	2	8		-0-
03	25017 X	18314	-0-	-6703	-0-	888 2 9	1 17424	2	N	2	2	8		-0-
04	23730 X	7838	-0-	-15892	-0-	303 2 9	1 7533	2	N	2	2	8		-0-
05	24056 X	14591	-0-	-9465	-0-	818 1 9	1 13772	2	N	1	1	8		-0-
06	22260 X	12122	-0-	-10138	-0-	885 2 9	1 11235	2	N	2	2	8		-0-
07	21142 X	12599	-0-	-8543	-0-	920 1 9	1 11678	2	N	1	1	8		-0-
KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160														
02	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	812 196 9	1 7677	2	N	178	191	1	2 8	147
03	9641 X	8473	-0-	-1168	-0-	769 217 9	1 7487	2	N	197	184	1	1 8	159
04	9840 X	7966	-0-	-1874	-0-	748 193 9	1 7025	2	N	175	188	1	1 8	145
05	10168 X	8081	-0-	-2087	-0-	753 216 9	1 7112	2	N	196	194	1		147
06	9840 X	7844	-0-	-1996	-0-	764 209 9	1 6871	2	N	190	183	1	2 8	152
07	9610 X	7826	-0-	-1784	-0-	725 210 9	1 6891	2	N	191	183	1		160

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 385

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018										TOTAL	DEPTH	13658	PERF.13486	- 19021	
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
02	2912 X	2588	-0-	-324	-0-		159 4	1 9	2425 2	N	4	4	8		78
03	2418 X	276	-0-	-2142	-0-		20 1	1	256 2	N	-0-				78
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-		249 1	1	3772 2	N	1	1	8		78
05	2852 X	2507	-0-	-345	-0-		178 1	1	2329 2	N	-0-				78
06	2760 X	2057	-0-	-703	-0-		134 1	1	1923 2	N	-0-				78
07	3286 X	2262	-0-	-1024	-0-		163 1	1	2098 2	N	1	1	8		78
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018										TOTAL	DEPTH	12960	PERF.13460	- 19180	
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-		215 1	1	3273 2	N	-0-				187
03	3782 X	1421	-0-	-2361	-0-		100 1	1	1312 2	N	8				195
04	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-		270 1	1	4102 2	N	17				212
05	3875 X	3456	-0-	-419	-0-		246 1	1	3209 2	N	1	1	8		212
06	3750 X	2308	-0-	-1442	-0-		149 1	1	2145 2	N	13	183	1		42
07	4526 X	2903	-0-	-1623	-0-		209 1	1	2694 2	N	-0-				42
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018										TOTAL	DEPTH	12948	PERF.13413	- 18486	
02	3444 X	3348	-0-	-96	-0-		206 1	1	3132 2	N	9				121
03	3596 X	1808	-0-	-1788	-0-		126 1	1	1646 2	N	33				154
04	3930 X	3795	-0-	-135	-0-		233 1	1	3539 2	N	21	1	8		174
05	4061 X	3693	-0-	-368	-0-		261 1	1	3407 2	N	23	1	8		196
06	3930 X	2872	-0-	-1058	-0-		185 1	1	2663 2	N	22	176	1	1 8	41
07	3937 X	2773	-0-	-1164	-0-		198 1	1	2557 2	N	16				57
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019										TOTAL	DEPTH	13597	PERF.13512	- 19632	
02	23548 X	21394	-0-	-2154	-0-		1035 8	1 9	20351 2	Y	7	7	8		-0-
03	26071 X	19678	-0-	-6393	-0-		919 2	1 9	18757 2	Y	2	2	8		-0-
04	24870 X	23463	-0-	-1407	-0-		1150 3	1 9	22310 2	Y	3	3	8		-0-
05	25017 X	21518	-0-	-3499	-0-		1035 2	1 9	20481 2	Y	2	2	8		-0-
06	24615 X	24615	-0-	-0-	-0-		1209 3	1 9	23403 2	Y	3	3	8		-0-
07	24242 X	22595	-0-	-1647	-0-		1183 2	1 9	21410 2	Y	2	2	8		-0-

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 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	
02	21896 X	20353	-0-	-1543	-0-	985 2 9	19366 2	Y	2	2	8		-0-	
03	25885 X	20154	-0-	-5731	-0-	944 3 9	19207 2	Y	3	3	8		-0-	
04	25050 X	21941	-0-	-3109	-0-	1076 1	20865 2	Y	-0-				-0-	
05	25885 X	20077	-0-	-5808	-0-	966 1 9	19110 2	Y	1	1	8		-0-	
06	23160 X	22364	-0-	-796	-0-	1098 7 9	21259 2	Y	6	6	8		-0-	
07	22661 X	20929	-0-	-1732	-0-	1096 1	19833 2	Y	-0-				-0-	
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397														
02	21326 X	21326	-0-	-0-	-0-	1033 6 9	20287 2	Y	5	5	8		33	
03	21886 X	19252	-0-	-2634	-0-	901 1 9	18350 2	Y	1	1	8		33	
04	21090 X	20093	-0-	-997	-0-	986 2 9	19105 2	Y	2	2	8		33	
05	23498 X	18269	-0-	-5229	-0-	879 2 9	17388 2	Y	2	2	8		33	
06	22740 X	20066	-0-	-2674	-0-	986 4 9	19076 2	Y	4	4	8		33	
07	23498 X	19132	-0-	-4366	-0-	1002 2 9	18128 2	Y	2	2	8		33	
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058														
02	15232 X	12102	-0-	-3130	-0-	464 45 9	11593 2	Y	41	46	1	3 8	91	
03	16864 X	13249	-0-	-3615	-0-	543 43 9	12663 2	Y	39	2	8		128	
04	14280 X	12499	-0-	-1781	-0-	522 57 9	11920 2	Y	52	47	1	2 8	131	
05	13609 X	12902	-0-	-707	-0-	577 40 9	12285 2	Y	36	2	8		165	
06	13170 X	11565	-0-	-1605	-0-	543 25 9	10997 2	Y	23	2	8		186	
07	13392 X	8737	-0-	-4655	-0-	365 51 9	8321 2	Y	46	45	1		187	
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882														
02	15792 X	14502	-0-	-1290	-0-	1075 557 9	12870 2	Y	506	368	1	3 8	252	
03	22295 X	22295	-0-	-0-	-0-	1209 970 9	20116 2	Y	882	949	1	6 8	179	
04	19255 X	19255	-0-	-0-	-0-	1138 781 9	17336 2	Y	710	658	1	5 8	226	
05	18538 X	17539	-0-	-999	-0-	1147 744 9	15648 2	Y	676	577	1	5 8	320	
06	21570 X	16843	-0-	-4727	-0-	1066 678 9	15099 2	Y	616	799	1	10 8	127	
07	22289 X	16653	-0-	-5636	-0-	1153 671 9	14829 2	Y	610	419	1	6 8	312	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																	
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284																	
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
02	14840 X	12338	-0-	-2502	-0-		472 1	11794 2	Y			65	51 1	3 8			193
03	16430 X	14666	-0-	-1764	-0-		72 9	13998 2	Y			62	187 1	3 8			65
04	15540 X	14005	-0-	-1535	-0-		600 1	13337 2	Y			76	51 1	1 8			89
05	15159 X	13531	-0-	-1628	-0-		68 9	12863 2	Y			58	1 8				146
06	14670 X	12942	-0-	-1728	-0-		584 1	12290 2	Y			41	5 8				182
07	14663 X	10132	-0-	-4531	-0-		84 9	9635 2	Y			67	49 1				200
							604 1										
							64 9										
							607 1										
							45 9										
							423 1										
							74 9										
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639																	
02	24892 X	19042	-0-	-5850	-0-		1342 1	16605 2	Y			995	945 1	7 8			306
03	30020 X	30020	-0-	-0-	-0-		1095 9	26631 2	Y			1677	1687 1	8 8			288
04	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-		1544 1	23234 2	Y			1354	1424 1	6 8			212
05	26784 X	26067	-0-	-717	-0-		1845 9	22928 2	Y			1400	1249 1	5 8			358
06	26010 X	24390	-0-	-1620	-0-		1468 1	21538 2	Y			1277	1460 1	8 8			167
07	26877 X	24099	-0-	-2778	-0-		1489 9	21115 2	Y			1289	1094 1	5 8			357
							1599 1										
							1540 9										
							1447 1										
							1405 9										
							1566 1										
							1418 9										
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564																	
02	14700 X	12181	-0-	-2519	-0-		458 1	11436 2	Y			261	244 1	1 8			161
03	16275 X	12270	-0-	-4005	-0-		287 9	11492 2	Y			259	189 1	2 8			229
04	15000 X	13902	-0-	-1098	-0-		493 1	13038 2	Y			266	419 1	3 8			73
05	14570 X	12660	-0-	-1910	-0-		285 9	11842 2	Y			238	188 1	2 8			121
06	14010 X	12671	-0-	-1339	-0-		571 1	11815 2	Y			248	188 1	2 8			179
07	14353 X	10728	-0-	-3625	-0-		293 9	10033 2	Y			232	233 1				178
							556 1										
							262 9										
							583 1										
							273 9										
							440 1										
							255 9										
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992																	
02	14616 X	12825	-0-	-1791	-0-		488 1	12186 2	Y			137	237 1	4 8			145
03	16182 X	14162	-0-	-2020	-0-		151 9	13444 2	Y			128	188 1	3 8			82
04	14700 X	12853	-0-	-1847	-0-		577 1	12169 2	Y			137	50 1	2 8			167
05	14787 X	12050	-0-	-2737	-0-		141 9	11392 2	Y			112	178 1	1 8			100
06	13800 X	11195	-0-	-2605	-0-		533 1	10564 2	Y			99	1 8				198
07	14198 X	8677	-0-	-5521	-0-		151 9	8194 2	Y			112	232 1				78
							535 1										
							123 9										
							522 1										
							109 9										
							360 1										
							123 9										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																	
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811																	
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
02	19824 X	16864	-0-	-2960	-0-		1705 537	1 9	14622	2	Y	488	568	1	8	8	232
03	22648 X	22648	-0-	-0-	-0-		2270 741	1 9	19637	2	Y	674	693	1	6	8	207
04	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-		2234 691	1 9	18525	2	Y	628	572	1	5	8	258
05	20274 X	18811	-0-	-1463	-0-		2115 596	1 9	16100	2	Y	542	669	1	3	8	128
06	21930 X	14960	-0-	-6970	-0-		1596 418	1 9	12946	2	Y	380	380	1	6	8	122
07	22661 X	20560	-0-	-2101	-0-		1068 633	1 9	18859	2	Y	575	375	1	4	8	318

BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403																	
02	60676 X	50231	-0-	-10445	-0-		240 1540	1 9	48451	2	N	1400	1352	1	4	8	296
03	65472 X	53108	-0-	-12364	-0-		664 1709	1 9	50735	2	N	1554	1709	1	1	8	140
04	60840 X	52966	-0-	-7874	-0-		658 1615	1 9	50693	2	N	1468	1319	1	2	8	287
05	61783 X	57342	-0-	-4441	-0-		687 1724	1 9	54931	2	N	1567	1693	1	2	8	159
06	57870 X	54187	-0-	-3683	-0-		667 1618	1 9	51902	2	N	1471	1502	1	1	8	127
07	55614 X	55209	-0-	-405	-0-		689 1668	1 9	52852	2	N	1516	1311	1	3	8	329

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291																	
02	21924 X	20207	-0-	-1717	-0-		964 468	1 9	18775	2	Y	425	386	1	1	8	272
03	24273 X	23616	-0-	-657	-0-		1142 557	1 9	21917	2	Y	506	584	1	1	8	193
04	23490 X	21490	-0-	-2000	-0-		1076 499	1 9	19915	2	Y	454	432	1	4	8	211
05	23250 X	22138	-0-	-1112	-0-		1137 494	1 9	20507	2	Y	449	382	1	1	8	277
06	22860 X	20085	-0-	-2775	-0-		1072 435	1 9	18578	2	Y	395	445	1	3	8	224
07	23622 X	21605	-0-	-2017	-0-		1055 476	1 9	20074	2	Y	433	437	1	2	8	218

BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597																	
02	62972 X	58233	-0-	-4739	-0-		248 751	1 9	57234	2	N	683	758	1	3	8	167
03	69006 X	63486	-0-	-5520	-0-		762 836	1 9	61888	2	N	760	768	1	2	8	157
04	66780 X	59340	-0-	-7440	-0-		722 759	1 9	57859	2	N	690	740	1	3	8	104
05	67363 X	62655	-0-	-4708	-0-		739 802	1 9	61114	2	N	729	550	1	1	8	282
06	64290 X	58652	-0-	-5638	-0-		713 741	1 9	57198	2	N	674	729	1	5	8	222
07	64480 X	59753	-0-	-4727	-0-		737 746	1 9	58270	2	N	678	692	1	1	8	207

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																	
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655																	
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
02	27104 X	23955	-0-	-3149	-0-		1102 1	726 9	22127 2		Y	660	580 1		3 8		203
03	30008 X	27102	-0-	-2906	-0-		1280 1	777 9	25045 2		Y	706	581 1		2 8		326
04	29040 X	25675	-0-	-3365	-0-		1249 1	712 9	23714 2		Y	647	668 1		2 8		303
05	28272 X	26137	-0-	-2135	-0-		1306 1	716 9	24115 2		Y	651	584 1		3 8		367
06	26910 X	23997	-0-	-2913	-0-		1243 1	638 9	22116 2		Y	580	822 1		2 8		123
07	27094 X	24917	-0-	-2177	-0-		1187 1	671 9	23059 2		Y	610	451 1		1 8		281
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078																	
02	9716 X	7651	-0-	-2065	-0-		877 1	117 9	6657 2		Y	106	2 8				194
03	9889 X	9282	-0-	-607	-0-		1043 1	167 9	8072 2		Y	152	248 1		3 8		95
04	9600 X	9308	-0-	-292	-0-		1078 1	133 9	8097 2		Y	121	3 8				213
05	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-		1256 1	156 9	8930 2		Y	142	244 1		2 8		109
06	9600 X	7507	-0-	-2093	-0-		904 1	96 9	6507 2		Y	87	4 8				192
07	9610 X	8675	-0-	-935	-0-		554 1	123 9	7998 2		Y	112	182 1		1 8		121
WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235																	
02	28252 X	24780	-0-	-3472	-0-		1508 1	406 9	22866 2		Y	369	191 1		10 8		283
03	27070 X	27070	-0-	-0-	-0-		1649 1	450 9	24971 2		Y	409	492 1		5 8		195
04	26460 X	25816	-0-	-644	-0-		1610 1	440 9	23766 2		Y	400	295 1		2 8		298
05	27435 X	26258	-0-	-1177	-0-		1812 1	458 9	23988 2		Y	416	485 1		4 8		225
06	26550 X	24933	-0-	-1617	-0-		1662 1	435 9	22836 2		Y	395	306 1		3 8		311
07	27435 X	25056	-0-	-2379	-0-		1751 1	428 9	22877 2		Y	389	608 1		2 8		90
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359																	
02	15932 X	13837	-0-	-2095	-0-		760 1	993 9	12084 2		N	903	782 1		2 8		244
03	17670 X	12237	-0-	-5433	-0-		746 1	812 9	10679 2		N	738	773 1		2 8		207
04	17100 X	16273	-0-	-827	-0-		887 1	1124 9	14262 2		N	1022	938 1		2 8		289
05	17670 X	13912	-0-	-3758	-0-		866 1	928 9	12118 2		N	844	946 1		2 8		185
06	14970 X	14851	-0-	-119	-0-		861 1	1027 9	12963 2		N	934	912 1		5 8		202
07	16802 X	14220	-0-	-2582	-0-		923 1	955 9	12342 2		N	868	898 1		2 8		170

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611																
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
02	19924 X	19924	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	1	18223	2	Y	415	380	1	3 8	215
03	20011 X	20011	-0-	-0-	-0-	-0-	457	9	1270	1	Y	401	471	1	1 8	144
04	24570 X	17757	-0-	-6813	-0-	-0-	441	9	1270	1	Y	401	471	1	1 8	144
05	25389 X	16161	-0-	-9228	-0-	-0-	1169	1	16204	2	Y	349	262	1	2 8	229
06	24570 X	17451	-0-	-7119	-0-	-0-	384	9	1136	1	Y	311	258	1	2 8	280
07	22072 X	16284	-0-	-5788	-0-	-0-	1136	1	14683	2	Y	343	447	1	4 8	172
							342	9	1222	1	Y	343	447	1	4 8	172
							377	9	1210	1	Y	317	340	1		149
							349	9								
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190																
02	27571 X	27571	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	1	25317	2	Y	903	878	1	7 8	142
03	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	-0-	993	9	1397	1	Y	925	939	1	4 8	124
04	27656 X	27656	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	9	1342	1	Y	883	831	1	1 8	175
05	30535 X	28100	-0-	-2435	-0-	-0-	1342	1	25343	2	Y	883	831	1	1 8	175
06	29550 X	27086	-0-	-2464	-0-	-0-	971	9	1362	1	Y	781	855	1	1 8	100
07	30535 X	19167	-0-	-11368	-0-	-0-	859	9	1350	1	Y	627	658	1	3 8	66
							690	9	1117	1	Y	459	487	1	1 8	37
							505	9								
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12931 - 18682																
02	29820 X	25633	-0-	-4187	-0-	-0-	85	1	24616	2	Y	847	829	1	7 8	83
03	32457 X	24232	-0-	-8225	-0-	-0-	932	9	82	1	Y	857	845	1	3 8	92
04	28123 X	28123	-0-	-0-	-0-	-0-	943	9	95	1	Y	868	822	1	1 8	137
05	28892 X	27734	-0-	-1158	-0-	-0-	955	9	106	1	Y	856	898	1	1 8	94
06	27960 X	22378	-0-	-5582	-0-	-0-	942	9	82	1	Y	676	732	1	3 8	35
07	35441 X	35441	-0-	-0-	-0-	-0-	744	9	552	1	Y	1082	1021	1	3 8	93
							1190	9								
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591																
02	13804 X	12176	-0-	-1628	-0-	-0-	680	1	11248	2	Y	225	191	1	1 8	275
03	14880 X	13402	-0-	-1478	-0-	-0-	248	9	772	1	Y	242	381	1	1 8	135
04	14400 X	12228	-0-	-2172	-0-	-0-	266	9	732	1	Y	215	220	1	2 8	128
05	13733 X	12164	-0-	-1569	-0-	-0-	237	9	751	1	Y	205	177	1	2 8	154
06	13290 X	11150	-0-	-2140	-0-	-0-	226	9	717	1	Y	180	199	1	1 8	134
07	13485 X	11956	-0-	-1529	-0-	-0-	717	1	10235	2	Y	201	209	1	1 8	125
							198	9	702	1	Y	201	209	1	1 8	125
							221	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651																
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	
02	72772 X	59503	-0-	-13269	-0-	59499	2	4	9	Y	4	4	8		-0-	
03	80569 X	70779	-0-	-9790	-0-	70776	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
04	76290 X	67254	-0-	-9036	-0-	67251	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
05	78833 X	67990	-0-	-10843	-0-	67988	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
06	72570 X	63720	-0-	-8850	-0-	63716	2	4	9	Y	4	4	8		-0-	
07	70773 X	65409	-0-	-5364	-0-	65407	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343																
02	54068 X	49086	-0-	-4982	-0-	49083	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
03	59463 X	59463	-0-	-0-	-0-	59460	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
04	55289 X	55289	-0-	-0-	-0-	55286	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
05	56141 X	53940	-0-	-2201	-0-	53938	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
06	57540 X	51597	-0-	-5943	-0-	51594	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
07	59458 X	51132	-0-	-8326	-0-	51130	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344																
02	32060 X	24274	-0-	-7786	-0-	601	1	23673	2	N	-0-				-0-	
03	35495 X	33565	-0-	-1930	-0-	774	1	32788	2	N	3	3	8		-0-	
						3	9									
04	34350 X	28082	-0-	-6268	-0-	641	1	27438	2	N	3	3	8		-0-	
						3	9									
05	34813 X	31639	-0-	-3174	-0-	743	1	30893	2	N	3	3	8		-0-	
						3	9									
06	33090 X	29128	-0-	-3962	-0-	725	1	28397	2	N	5	5	8		-0-	
						6	9									
07	33573 X	29909	-0-	-3664	-0-	799	1	29107	2	N	3	3	8		-0-	
						3	9									
DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467																
02	51352 X	44439	-0-	-6913	-0-	44438	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
03	53072 X	48448	-0-	-4624	-0-	48446	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
04	51360 X	45795	-0-	-5565	-0-	45792	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
05	53072 X	46366	-0-	-6706	-0-	46365	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
06	48960 X	44550	-0-	-4410	-0-	44548	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
07	49197 X	45745	-0-	-3452	-0-	45743	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078																
02	50820 X	46024	-0-	-4796	-0-	1371	1	44110	2	Y	494	556	1		135	
						543	9									
03	54374 X	44978	-0-	-9396	-0-	1347	1	43141	2	Y	445	369	1		211	
						490	9									
04	51870 X	47433	-0-	-4437	-0-	1495	1	45435	2	Y	457	460	1	7	8	201
						503	9									
05	50964 X	46079	-0-	-4885	-0-	1578	1	43999	2	Y	456	474	1	6	8	177
						502	9									
06	49320 X	43035	-0-	-6285	-0-	1450	1	41112	2	Y	430	384	1	8	8	215
						473	9									
07	50964 X	42936	-0-	-8028	-0-	1388	1	41075	2	Y	430	474	1	3	8	168
						473	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381														
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
02	56644 X	48831	-0-	-7813	-0-	1442 686 9	1	46703	2	Y	624	765 1	7 8	133
03	60388 X	44794	-0-	-15594	-0-	1338 644 9	1	42812	2	Y	585	388 1	6 8	324
04	57570 X	46722	-0-	-10848	-0-	1471 642 9	1	44609	2	Y	584	668 1	4 8	236
05	54064 X	44373	-0-	-9691	-0-	1522 616 9	1	42235	2	Y	560	473 1	4 8	319
06	52320 X	41284	-0-	-11036	-0-	1394 563 9	1	39327	2	Y	512	730 1	3 8	98
07	54064 X	41356	-0-	-12708	-0-	1432 580 9	1	39344	2	Y	527	454 1	11 8	160
SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461														
02	66892 X	54918	-0-	-11974	-0-	54915	2	3 9	N	3	3 8			-0-
03	74059 X	64544	-0-	-9515	-0-	64540	2	4 9	N	4	4 8			-0-
04	69600 X	62538	-0-	-7062	-0-	62535	2	3 9	N	3	3 8			-0-
05	71362 X	62951	-0-	-8411	-0-	62948	2	3 9	N	3	3 8			-0-
06	67740 X	59231	-0-	-8509	-0-	59229	2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	64635 X	61313	-0-	-3322	-0-	61312	2	1 9	N	1	1 8			-0-
WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701														
02	20076 X	16693	-0-	-3383	-0-	1148 91 4	1	14086 1368 9	2	Y	1244	1248 1		343
03	22227 X	18660	-0-	-3567	-0-	1432 109 4	1	15586 1533 9	2	Y	1394	1438 1		299
04	20010 X	17111	-0-	-2899	-0-	1398 66 4	1	14277 1370 9	2	Y	1245	1209 1		335
05	20677 X	16655	-0-	-4022	-0-	1422 72 4	1	13904 1257 9	2	Y	1143	1216 1		262
06	18240 X	12343	-0-	-5897	-0-	890 86 4	1	10490 877 9	2	Y	797	852 1		207
07	18662 X	15713	-0-	-2949	-0-	736 55 4	1	13812 1110 9	2	Y	1009	1044 1		172
ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736														
02	22400 X	19533	-0-	-2867	-0-	1336 103 4	1	16748 1346 9	2	Y	1224	1267 1	3 8	353
03	24800 X	21246	-0-	-3554	-0-	1628 128 4	1	18028 1462 9	2	Y	1329	1454 1	6 8	222
04	22650 X	19950	-0-	-2700	-0-	1622 80 4	1	16891 1357 9	2	Y	1234	1060 1	7 8	389
05	23405 X	20172	-0-	-3233	-0-	1702 86 4	1	17031 1353 9	2	Y	1230	1416 1	6 8	197
06	21090 X	16541	-0-	-4549	-0-	1153 97 4	1	14234 1057 9	2	Y	961	853 1	7 8	298
07	21638 X	19024	-0-	-2614	-0-	855 56 4	1	16813 1300 9	2	Y	1182	1267 1	4 8	209
WAULS LEGION WELL #: 1H RRCID -> 292590 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 14388 PERF.13651 - 21481														
02	32032 X	25317	-0-	-6715	-0-	25316	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	35464 X	27936	-0-	-7528	-0-	27935	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	32520 X	26116	-0-	-6404	-0-	26115	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	31434 X	26523	-0-	-4911	-0-	26522	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	28860 X	24642	-0-	-4218	-0-	24642	2		N	-0-				-0-
07	28024 X	24218	-0-	-3806	-0-	24218	2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
SOUTH GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292831 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996														
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
02	28952 X	25424	-0-	-3528	-0-	1454 1 9	23969 2	N	1	1	8			-0-
03	32798 X	27833	-0-	-4965	-0-	1628 1 9	26204 2	N	1	1	8			-0-
04	31740 X	26109	-0-	-5631	-0-	1599 1 9	24508 2	N	2	2	8			-0-
05	32798 X	25475	-0-	-7323	-0-	1216 1 9	24256 2	N	3	3	8			-0-
06	28290 X	23747	-0-	-4543	-0-	1002 1 9	22742 2	N	3	3	8			-0-
07	28148 X	24377	-0-	-3771	-0-	1060 1 9	23316 2	N	1	1	8			-0-
GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292832 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 12840 PERF.14007 - 21296														
02	29904 X	25147	-0-	-4757	-0-	1443 1 9	23702 2	N	2	2	8			-0-
03	39215 X	26930	-0-	-12285	-0-	1575 1 9	25352 2	N	3	3	8			-0-
04	37950 X	24829	-0-	-13121	-0-	1521 1 9	23306 2	N	2	2	8			-0-
05	39215 X	23476	-0-	-15739	-0-	1109 1 9	22364 2	N	3	3	8			-0-
06	28890 X	23093	-0-	-5797	-0-	975 1 9	22116 2	N	2	2	8			-0-
07	27838 X	22679	-0-	-5159	-0-	986 1 9	21692 2	N	1	1	8			-0-
GUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293243 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13545 - 19996														
02	32200 X	27700	-0-	-4500	-0-	1648 1 9	25084 2	Y	880	701	1			310
03	34038 X	24304	-0-	-9734	-0-	1641 1 9	21812 2	Y	774	814	1			270
04	32940 X	27006	-0-	-5934	-0-	1676 1 9	24433 2	Y	815	855	1	1	8	229
05	32891 X	26912	-0-	-5979	-0-	1810 1 9	24254 2	Y	771	703	1			297
06	31830 X	20998	-0-	-10832	-0-	1328 1 9	18932 2	Y	671	655	1	1	8	312
07	30659 X	24681	-0-	-5978	-0-	1454 1 9	22522 2	Y	641	645	1			308
ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13250 - 19665														
02	20216 X	17076	-0-	-3140	-0-	1085 1 9	15279 2	Y	647	463	1	3	8	384
03	21173 X	18026	-0-	-3147	-0-	1296 1 9	16011 2	Y	654	735	1	2	8	301
04	20070 X	16990	-0-	-3080	-0-	1133 1 9	15244 2	Y	557	656	1	2	8	200
05	20026 X	16957	-0-	-3069	-0-	1228 1 9	15115 2	Y	558	451	1	6	8	301
06	18570 X	15157	-0-	-3413	-0-	1016 1 9	13590 2	Y	501	462	1	1	8	339
07	18910 X	15842	-0-	-3068	-0-	1015 1 9	14270 2	Y	506	609	1	7	8	229

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																	
BOEKER-UNION HILL AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294644										COMPL. DATE 04/29/2023	TOTAL	DEPTH 11785	PERF.11785	- 19363			
M O	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
02	40614 X	40614	-0-	-0-	-0-		1304 2856	1 9	36454	2	Y	2596	2783	1	46	8	413
03	43121 X	42963	-0-	-158	-0-		1406 2978	1 9	38579	2	Y	2707	2681	1	26	8	413
04	41730 X	39444	-0-	-2286	-0-		1148 2696	1 9	35600	2	Y	2451	2459	1	20	8	385
05	44981 X	40131	-0-	-4850	-0-		992 2746	1 9	36393	2	Y	2496	2468	1	12	8	401
06	43530 X	37810	-0-	-5720	-0-		964 2519	1 9	34327	2	Y	2290	2238	1	36	8	417
07	44981 X	37836	-0-	-7145	-0-		1004 2439	1 9	34393	2	Y	2217	2245	1	11	8	378
BOEKER-UNION HILL AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294645										COMPL. DATE 04/30/2023	TOTAL	DEPTH 11838	PERF.12556	- 20295			
02	41300 X	37474	-0-	-3826	-0-		1236 1945	1 9	34293	2	Y	1768	1897	1			362
03	45725 X	40377	-0-	-5348	-0-		1354 2074	1 9	36949	2	Y	1885	1914	1			333
04	44250 X	37205	-0-	-7045	-0-		1110 1862	1 9	34233	2	Y	1693	1539	1			487
05	44764 X	37462	-0-	-7302	-0-		955 1877	1 9	34630	2	Y	1706	1741	1	1	8	451
06	40980 X	35026	-0-	-5954	-0-		921 1716	1 9	32389	2	Y	1560	1524	1	1	8	486
07	41478 X	35218	-0-	-6260	-0-		959 1701	1 9	32558	2	Y	1546	1696	1	1	8	335
BOEKER-UNION HILL AW-D WELL #: 4H RRCID -> 294660										COMPL. DATE 08/23/2023	TOTAL	DEPTH 12350	PERF.11634	- 25161			
02	76944 X	50962	-0-	-25982	-0-		672 2831	1 9	47459	2	N	2574	2722	1	4	8	174
03	82491 X	43517	-0-	-38974	-0-		655 2624	1 9	40238	2	N	2385	2348	1	2	8	209
04	76290 X	57531	-0-	-18759	-0-		562 3215	1 9	53754	2	N	2923	2910	1	3	8	219
05	76694 X	64287	-0-	-12407	-0-		1975 3546	1 9	58766	2	N	3224	3204	1	2	8	237
06	71190 X	57648	-0-	-13542	-0-		2221 3324	1 9	52103	2	N	3022	3055	1	10	8	194
07	67522 X	67522	-0-	-0-	-0-		1526 4059	1 9	61937	2	N	3690	3612	1	8	8	264
LESSARD-JIMENEZ AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294701										COMPL. DATE 10/21/2023	TOTAL	DEPTH 12865	PERF.12249	- 25972			
02	114296 X	93218	-0-	-21078	-0-		395 1969	1 9	90854	2	Y	1790	1645	1	18	8	305
03	119071 X	102816	-0-	-16255	-0-		400 2190	1 9	100226	2	Y	1991	2090	1	13	8	193
04	114990 X	91032	-0-	-23958	-0-		371 1954	1 9	88707	2	Y	1776	1670	1	11	8	288
05	114669 X	92280	-0-	-22389	-0-		389 1993	1 9	89898	2	Y	1812	1961	1	6	8	133
06	106740 X	88023	-0-	-18717	-0-		378 1904	1 9	85741	2	Y	1731	1586	1	16	8	262
07	103199 X	87445	-0-	-15754	-0-		386 1871	1 9	85188	2	Y	1701	1631	1	6	8	326

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																	
BOEKER-UNION HILL AW-C WELL #: 3H RRCID -> 294773 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11636 PERF.12504 - 22518																	
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
02	59454 X	59454	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	1	54615	2	Y	2693	2489	1			438
03	70401 X	63191	-0-	-7210	-0-	-0-	2962	9	57877	2	Y	2992	3017	1	1	8	412
04	67620 X	57478	-0-	-10142	-0-	-0-	2023	1	52927	2	Y	2662	2734	1	1	8	339
05	69874 X	57600	-0-	-12274	-0-	-0-	3291	9	53223	2	Y	2729	2625	1	1	8	442
06	64620 X	53374	-0-	-11246	-0-	-0-	1623	1	49362	2	Y	2451	2567	1			326
07	65813 X	53142	-0-	-12671	-0-	-0-	2928	9	49125	2	Y	2415	2414	1			327
							1375	1									
							3002	9									
							1316	1									
							2696	9									
							1360	1									
							2657	9									
LESSARD-JIMENEZ AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294977 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11984 - 25011																	
02	119000 X	99177	-0-	-19823	-0-	-0-	880	1	95504	2	Y	2539	2571	1			281
03	119350 X	107037	-0-	-12313	-0-	-0-	2793	9	102907	2	Y	2842	2795	1			328
04	115500 X	97489	-0-	-18011	-0-	-0-	1004	1	93727	2	Y	2532	2687	1			173
05	119350 X	97644	-0-	-21706	-0-	-0-	3126	9	93806	2	Y	2552	2484	1	1	8	240
06	110730 X	93605	-0-	-17125	-0-	-0-	977	1	89910	2	Y	2454	2498	1			196
07	109802 X	93199	-0-	-16603	-0-	-0-	2785	9	89491	2	Y	2443	2339	1	1	8	299
							1031	1									
							2807	9									
							996	1									
							2699	9									
							1021	1									
							2687	9									
J-TATE WELL #: 1H RRCID -> 295572 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF.12885 - 23725																	
02	241612 X	225229	-0-	-16383	-0-	-0-	225220	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	254944 X	243829	-0-	-11115	-0-	-0-	243820	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	246720 X	230874	-0-	-15846	-0-	-0-	230861	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	254944 X	232844	-0-	-22100	-0-	-0-	232834	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	244980 X	225636	-0-	-19344	-0-	-0-	225622	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	249364 X	229295	-0-	-20069	-0-	-0-	229288	2	7	9	N	6	6	8			-0-
DUTYS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295609 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 14303 PERF.14257 - 22722																	
02	35840 X	31480	-0-	-4360	-0-	-0-	1079	1	28898	2	N	1366	1542	1	4	8	174
03	39680 X	35387	-0-	-4293	-0-	-0-	1503	9	32489	2	N	1417	1333	1	4	8	254
04	36090 X	32891	-0-	-3199	-0-	-0-	1339	1	30272	2	N	1257	1315	1	7	8	189
05	37293 X	34581	-0-	-2712	-0-	-0-	1236	1	31867	2	N	1256	1129	1	7	8	309
06	34740 X	32665	-0-	-2075	-0-	-0-	1383	9	30142	2	N	1136	1291	1	10	8	144
07	35402 X	34357	-0-	-1045	-0-	-0-	1332	1	31775	2	N	1142	1063	1	11	8	212
							1382	9									
							1273	1									
							1250	9									
							1326	1									
							1256	9									
J-TATE-DAHMANN 2H AW WELL #: 2H RRCID -> 296058 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF. N/A																	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																		
J-TATE-DAHMAN 1H AW WELL #: 1H RRCID -> 296076 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13831 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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HIELSCHER				WELL #:	3H	RRCID ->	296102	COMPL. DATE	05/23/2024		TOTAL	DEPTH	12807	PERF.	12816	-	22951	
02	101500 X	78744	-0-	-22756	-0-	516	1	77108	2	Y	1018	976	1	1	8		253	
						1120	9											
03	99324 X	82742	-0-	-16582	-0-	167	1	81256	2	Y	1199	1146	1	6	8		300	
						1319	9											
04	96120 X	76144	-0-	-19976	-0-	162	1	74807	2	Y	1068	1130	1	11	8		227	
						1175	9											
05	93961 X	75476	-0-	-18485	-0-	167	1	74180	2	Y	1026	1136	1	4	8		113	
						1129	9											
06	87270 X	71627	-0-	-15643	-0-	162	1	70359	2	Y	1005	906	1	5	8		207	
						1106	9											
07	87172 X	71314	-0-	-15858	-0-	32	1	70147	2	Y	1032	1099	1	1	8		139	
						1135	9											

HIELSCHER				WELL #:	6H	RRCID ->	296206	COMPL. DATE	07/07/2023		TOTAL	DEPTH	12399	PERF.	12958	-	19059	
02	33096 X	21939	-0-	-11157	-0-	74	1	20948	2	Y	834	834	1	7	8		82	
						917	9											
03	36642 X	27024	-0-	-9618	-0-	92	1	25786	2	Y	1042	1008	1	4	8		112	
						1146	9											
04	35460 X	24860	-0-	-10600	-0-	88	1	23532	2	Y	1127	1060	1	2	8		177	
						1240	9											
05	32178 X	25522	-0-	-6656	-0-	104	1	24256	2	Y	1056	1115	1	2	8		116	
						1162	9											
06	26160 X	25161	-0-	-999	-0-	97	1	23887	2	Y	1070	1130	1	5	8		51	
						1177	9											
07	34104 X	34104	-0-	-0-	-0-	528	1	32228	2	Y	1225	1167	1	4	8		105	
						1348	9											

HIELSCHER				WELL #:	4H	RRCID ->	296245	COMPL. DATE	05/25/2024		TOTAL	DEPTH	12939	PERF.	12986	-	22403	
02	95872 X	67979	-0-	-27893	-0-	455	1	66873	2	Y	592	554	1				286	
						651	9											
03	96751 X	74781	-0-	-21970	-0-	167	1	73846	2	Y	698	767	1				217	
						768	9											
04	87540 X	67324	-0-	-20216	-0-	162	1	66472	2	Y	627	735	1	1	8		108	
						690	9											
05	85963 X	69122	-0-	-16841	-0-	167	1	68326	2	Y	572	564	1	3	8		113	
						629	9											
06	79260 X	62162	-0-	-17098	-0-	162	1	61422	2	Y	525	531	1	6	8		101	
						578	9											
07	75268 X	59613	-0-	-15655	-0-	32	1	58996	2	Y	532	526	1	1	8		106	
						585	9											

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
HIELSCHER WELL #: 7H RRCID -> 296271 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13289 - 19600															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	28308 X	25111	-0-	-3197	-0-	88	1	23723	2	Y	1182	1158	1	10	116
03	28892 X	28814	-0-	-78	-0-	1300	9	27351	2	Y	1239	1217	1	5	133
04	27960 X	22409	-0-	-5551	-0-	100	1	21341	2	Y	900	883	1	1	149
05	28551 X	22376	-0-	-6175	-0-	1363	9	21123	2	Y	1054	1086	1	2	115
06	27870 X	21893	-0-	-5977	-0-	78	1	20646	2	Y	1055	1115	1	5	50
07	28799 X	25690	-0-	-3109	-0-	990	9	24118	2	Y	1069	1024	1	3	92
						94	1								
						1159	9								
						86	1								
						1161	9								
						396	1								
						1176	9								
HIELSCHER WELL #: 5H RRCID -> 296427 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13896 - 18956															
02	13524 X	-0-	-0-	-13524	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	219	-0-	219	219	3	1	199	2	Y	15	14	1		1
						17	9								
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030															
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1176	2	109	9	N	99	178	1		68
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	415	2	51	9	N	46				114
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	439	2	51	9	N	46				160
05	620 N	572	-0-	-48	-0-	508	2	64	9	N	58	171	1		47
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	496	2	52	9	N	47				94
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	517	2	51	9	N	46				140
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753															
02	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	3997	2	194	9	N	176				209
03	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4546	2	207	9	N	188	173	1		224
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3985	2	166	9	N	151	179	1	1	195
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3361	2	153	9	N	139	182	1		152
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3159	2	128	9	N	116	178	1		90
07	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3021	2	149	9	N	135	177	1		48
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954															
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1305	2	39	9	N	35				145
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1565	2	58	9	N	53	1	8		197
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2114	2	42	9	N	38	176	1	1	58
05	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1391	2	40	9	N	36				94
06	1560 N	870	-0-	-690	-0-	852	2	18	9	N	16	1	8		109
07	1798 N	1435	-0-	-363	-0-	1395	2	40	9	N	36				145
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235 FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186															
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	626	2	245	9	N	223	244	1		407
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-	290	1		117
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	794	2	40	9	N	36				153
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	868	2	105	9	N	95				248
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1131	2	205	9	N	186				434
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				434

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. //CONT.// 307235																		
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010																		
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
02	168 N	63	-0-	-105	-0-	63	2					N	-0-					279
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2					N	-0-					279
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2					N	-0-					279
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2					N	-0-					279
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2					N	-0-					279
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-							N	NO RPT					279

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990																		
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF. 11671 - 15553																		
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3					N	-0-					50
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3					N	-0-					50
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3					N	-0-					50
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3					N	-0-					50
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3					N	-0-					50
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3					N	-0-					50

FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 11550 - 13383																		
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3					N	-0-					1
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3					N	-0-					1
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3					N	-0-					1
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3					N	-0-					1
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3					N	-0-					1
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3					N	-0-					1

HIBBARD ENERGY, LP 383757																		
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534																		
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	274	2	73	9			N	66	173	1			20
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	290	2	21	9			N	19					39
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	237	2	13	9			N	12					51
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	6					57
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	7					64
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-							N	NO RPT					64

WEICHERT, THEODORE WELL #: 1 RRCID -> 295812 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8282 - 8394																		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2					N	-0-					-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

KOUATLI, AIMAN M. 476360																		
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2					112
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					112
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					112

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													KOUATLI, AIDAN M. RAUCH UNIT //CONT.// 476360		
													WELL #: 1H RRCID -> 214791		
													COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988		
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	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
LEEXUS OIL LLC GREGORY													495350 WELL #: 1 RRCID -> 112109		
													COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519		
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	42	1	1061	2	N	44	68	1	24
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	48	9	1067	2	N	35			59
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	40	1	1061	2	N	48	84	1	23
05	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	39	9	957	2	N	29			52
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	918	2	N	162	180	1	34
07	1178	N	970	-0-	-208	-0-	53	9	902	2	N	34			68
STUERMER, EVELYN													WELL #: 1 RRCID -> 114485		
													COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903		
02	532	N	374	-0-	-158	-0-	9	1	223	2	N	129	180	1	165
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	142	9	351	2	N	46	82	1	128
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	13	1	491	2	N	33			161
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	51	9	440	2	N	25	2	8	184
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	N	31	2	8	213
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	36	9	483	2	N	-0-	194	1	19
DWL													WELL #: 1 RRCID -> 119473		
													COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308		
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	8			45
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	9	189	2	N	20			65
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	11			76
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	9	162	2	N	9			85
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	3			88
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	16	79	1	25
RWR UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 143202		
													COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770		
02	14B2	EXT	500	-0-	500	500	19	1	481	2	N	-0-			5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	500					N	-0-			5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	500					N	-0-			5
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	500					N	-0-			5
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	500					N	-0-			5
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	500					N	-0-			5

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	193	99 1		1 8	150		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455						N	229	191 1		2 8	186		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455						N	159	293 1			52		
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	9455						N	2				54		
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	9455						N	68				122		
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	9455						N	285	351 1		2 8	54		
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998												TOTAL	DEPTH	11936	PERF.	11715	-	15370
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29 2	N		N	-0-				26		
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N		N	-0-				26		
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42 2	N		N	-0-				26		
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25 2	N		N	-0-				26		
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14 2	N		N	-0-				26		
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N		N	-0-				26		
RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998												TOTAL	DEPTH	11711	PERF.	10977	-	10994
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	403 2	N		N	35	124 1			13		
						39	9											
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N		N	25				38		
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	472 2	N		N	27				65		
						30	9											
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	491 2	N		N	20				85		
						22	9											
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	415 2	N		N	7				92		
						8	9											
*07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	420 2	N		N	17	96 1			13		
						19	9											
WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	9177	PERF.	8867	-	9079
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36 2	N		N	-0-				69		
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46 2	N		N	-0-				69		
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51 2	N		N	-0-				69		
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66 2	N		N	-0-				69		
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39 2	N		N	-0-				69		
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37 2	N		N	-0-				69		
SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	9922	-	10578
02	0 W	129	-0-	129	15489	5	1	124 2	Y		Y	-0-				110		
03	0 W	70	-0-	70	15559	3	1	67 2	Y		Y	-0-				110		
04	0 W	95	-0-	95	15654	3	1	92 2	Y		Y	-0-				110		
05	0 W	81	-0-	81	15735	3	1	78 2	Y		Y	-0-				110		
06	0 W	63	-0-	63	15798	2	1	61 2	Y		Y	-0-				110		
07	0 W	58	-0-	58	15856	2	1	56 2	Y		Y	-0-				110		
ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004												TOTAL	DEPTH	11841	PERF.	11699	-	16094
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N		N	-0-				110		
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N		N	-0-				110		
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19 2	N		N	-0-				110		
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N		N	-0-				110		
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16 2	N		N	-0-				110		
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N		N	-0-				110		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350													
PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286													
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 AMT CODE EOM BALANCE
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-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654													
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-	102
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-	102
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-	102
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-	102
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-	102
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	4	1	105	2	N	-0-	102
BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854													
02	0	W	-0-	-0-	-0-	12511					N	1	83
03	0	W	-0-	-0-	-0-	12511					N	2	85
04	0	W	-0-	-0-	-0-	12511					N	-0-	85
05	0	W	-0-	-0-	-0-	12511					N	-0-	85
06	0	W	1308	-0-	1308	13819	31	1	1277	2	N	-0-	85
07	0	W	4961	-0-	4961	18780	69	1	4892	2	N	-0-	85
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544 MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083													
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081													
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	N	1	172
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	279	2	15	9	N	14	186
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	279	2	10	9	N	9	195
05	496	N	291	-0-	-205	-0-	290	2	1	9	N	1	196
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	2	7	9	N	6	202
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	N	4	206
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250													
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4624	2	15	9	N	14	123
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3350	2	51	9	N	46	169
04	2670	X	2581	-0-	-89	-0-	2536	2	45	9	N	41	29
05	3379	X	2530	-0-	-849	-0-	2497	2	33	9	N	30	59
06	3270	X	2471	-0-	-799	-0-	2432	2	39	9	N	35	94
07	3379	X	2463	-0-	-916	-0-	2430	2	33	9	N	30	124

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587														
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
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	225	328	1	35
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	497	371	1	161
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	330	359	1	132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			154
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	5	153
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772														
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			158
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			158
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			158
06	180 N	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-			158
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	1	5	158

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465														
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	717	2	14	9	N	13			137
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			137
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			137
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			137
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	N	1	1	5	137
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			137

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435														
02	4340 X	1392	-0-	-2948	-0-	1364	2	28	9	N	25			46
03	2666 X	1500	-0-	-1166	-0-	1469	2	31	9	N	28			74
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3415	2	32	9	N	29			103
05	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3727	2	35	9	N	32			135
06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2887	2	32	9	N	29			164
07	3565 X	2261	-0-	-1304	-0-	2232	2	29	9	N	26			190

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478									
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828									
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096									
02	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	225 1	3587 2	N	13
						14 9			45
03	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	279 1	4563 2	N	50
						55 9			95
04	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	261 1	3548 2	N	31
						34 9		1 8	125
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	279 1	3654 2	N	29
						32 9			154
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	270 1	3399 2	N	34
						37 9			188
07	3689 X	3436	-0-	-253	-0-	279 1	3131 2	N	24
						26 9		173 1	39
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF. 11032 - 10406									
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147									
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1804 2	21 9	N	19
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1471 2	26 9	N	24
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300 2	6 9	N	5
05	1581 N	138	-0-	-1443	-0-	136 2	2 9	N	2
06	1440 N	14	-0-	-1426	-0-	3 2	11 9	N	10
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	6
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2025

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1317	2	21	9	N	19	84	1	95
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1060	2	37	9	N	34			129
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	886	2	24	9	N	22			151
05	1116 N	923	-0-	-193	-0-	901	2	22	9	N	20			171
06	1050 N	998	-0-	-52	-0-	974	2	24	9	N	22			193
07	930 N	907	-0-	-23	-0-	889	2	18	9	N	16	180	1	29
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767														
02	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2693	2	46	9	N	42			170
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1881	2	31	9	N	28	1	8	197
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1315	2	15	9	N	14	183	1	28
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1380	2	13	9	N	12			40
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1566	2	20	9	N	18	2	8	56
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1509	2	17	9	N	15	1	8	70
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652														
02	2800 N	2873	-0-	73	73	2832	2	41	9	N	37			133
03	2731 N	2658	-0-	-73	-0-	2624	2	34	9	N	31			164
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1701	2	41	9	N	37			201
05	2201 X	1419	-0-	-782	-0-	1419	2			N	-0-			201
06	2130 X	1216	-0-	-914	-0-	1216	2			N	-0-			201
07	2201 X	1354	-0-	-847	-0-	1354	2			N	-0-			201
RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145														
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485														
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1327	2	45	9	N	41	172	1	55
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	776	2	15	9	N	14			69
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	590	2	12	9	N	11			80
05	899 N	561	-0-	-338	-0-	550	2	11	9	N	10			90
06	780 N	518	-0-	-262	-0-	508	2	10	9	N	9			99
07	620 N	417	-0-	-203	-0-	417	2			N	-0-			99

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825															
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 11229 - 13805															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11171 - 13846															
02	2800	N	3618	-0-	818	818	3611	2	7	9	N	6	192	1	38
03	3100	N	2493	-0-	-607	211	2493	2			N	-0-			38
04	1640	N	1429	-0-	-211	-0-	1429	2			N	-0-			38
05	2449	X	1340	-0-	-1109	-0-	1340	2			N	-0-			38
06	2370	X	1364	-0-	-1006	-0-	1364	2			N	-0-			38
07	2449	X	1461	-0-	-988	-0-	1461	2			N	-0-			38
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106															
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			94
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			94
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			94
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			94
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	5	20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5	19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	420	1 9	149	2	N	2	1 8		36
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	465	1	132	2	N	-0-			36
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	450	1 9	121	2	N	1	1 8		36
05	620 N	549	-0-	-71	-0-	465	1	84	2	N	-0-			36
06	570 N	416	-0-	-154	-0-	405	1	11	2	N	-0-			36
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			36
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 10552 - 11432														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			155
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			155
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			155
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			155
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	17	2	1	9	N	1	5 5		151
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2025														
MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700														
02	1120 N	1061	-0-	-59	-0-	977	2	84	9	N	76	1 8		116
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1069	2	86	9	N	78			194
04	1320 N	1148	-0-	-172	-0-	1100	2	48	9	N	44	190 1		48
05	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1024	2	90	9	N	82			130
06	1110 N	642	-0-	-468	-0-	610	2	32	9	N	29			159
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1162	2	67	9	N	61			220
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525														
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	32	2	19	9	N	17			141
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			141
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2			143
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	273	2	15	9	N	14			157
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	148	2	4	9	N	4			161
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	172	2	7	9	N	6			167
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336														
02	504 N	422	-0-	-82	-0-	422	2			N	-0-			94
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-			94
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			94
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			94
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			94
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			94
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336																	
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425																	
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1615	2	31	9	N	28					60
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1623	2	25	9	N	23					83
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					83
05	868	N	359	-0-	-509	-0-	320	2	39	9	N	35					118
06	840	N	184	-0-	-656	-0-	182	2	2	9	N	2					120
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					120
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10450 - 14398																	
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					80
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1228	2	342	9	N	311	188	1			203
05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1584	2	354	9	N	322	374	1			151
06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	1837	2	332	9	N	302	383	1			70
07	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1126	2	218	9	N	198	187	1			81
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183																	
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1597	2	33	9	N	30					97
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					102
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1191	2	23	9	N	21					123
05	1271	N	715	-0-	-556	-0-	705	2	10	9	N	9					132
06	1110	N	670	-0-	-440	-0-	659	2	11	9	N	10					142
07	1240	N	538	-0-	-702	-0-	532	2	6	9	N	5					147
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768																	
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1938	2	118	9	N	107					166
03	3100	N	4868	-0-	1768	-0-	4645	2	223	9	N	203	195	1	1	8	173
04	3000	N	6763	-0-	3763	-0-	5531	2	293	9	N	266	371	1	1	8	67
05	3100	N	5208	-0-	2108	-0-	7639	2	108	9	N	98	1	8			164
06	14538	X	6899	-0-	-7639	-0-	6562	2	337	9	N	306	384	1			86
07	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6015	2	254	9	N	231	178	1			139
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802																	
02	1232	X	208	-0-	-1024	-0-	208	2			N	-0-					243
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	5449	2	811	9	N	737	736	1			244
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	6838	2	608	9	N	553	559	1	1	8	237
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5176	2	451	9	N	410	373	1	1	8	273
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5100	2	397	9	N	361	361	1	3	8	270
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3768	2	290	9	N	264	369	1	1	8	164

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 10942 - 11430

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2025

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431

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
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	945	2	200 9	N	182	194 1	85
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1365	2	273 9	N	248	185 1	148
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	876	2	200 9	N	182	193 1	137
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	997	2	158 9	N	144	189 1	91
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	649	2	153 9	N	139	185 1	45
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	871	2	128 9	N	116		161

LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702

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
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3591	2	260 9	N	236	181 1	197
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4611	2	304 9	N	276	357 1	116
04	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4751	2	279 9	N	254	172 1	198
05	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5207	2	325 9	N	295	351 1	142
06	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	4740	2	365 9	N	332	357 1	117
07	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5038	2	352 9	N	320	354 1	83

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF. 11990 - 15875

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
02	1652 N	1643	-0-	-9	-0-	1621	2	22 9	N	20		46
03	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1806	2	25 9	N	23		69
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1765	2	21 9	N	19		88
05	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	1800	2	19 9	N	17		105
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1806	2	21 9	N	19		124
07	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	1840	2	10 9	N	9		133

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 10476 - 13040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213

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
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	499	2	9 9	N	8		89
03	558 N	337	-0-	-221	-0-	333	2	4 9	N	4		93
04	510 N	418	-0-	-92	-0-	416	2	2 9	N	2		95
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11 9	N	10		105
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	510	2	8 9	N	7		112
07	434 N	354	-0-	-80	-0-	348	2	6 9	N	5		117

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1713	2	52	9	N	47			182
03	2263 N	1678	-0-	-585	-0-	1572	2	106	9	N	96	179	1	77
04	2190 N	2072	-0-	-118	-0-	1988	2	84	9	N	76	10	8	143
05	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	1817	2	84	9	N	76	11	8	208
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2087	2	68	9	N	62	182	1	82
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2157	2	86	9	N	78	13	8	147
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123														
02	14B2 EXT	11	-0-	11	11	1	2	10	9	Y	9			118
03	14B2 EXT	112	-0-	112	123	110	2	2	9	Y	2			120
04	14B2 EXT	39	-0-	39	162	39	2			Y	-0-			120
05	14B2 EXT	12	-0-	12	174	12	2			Y	-0-			120
06	182 X	8	-0-	-174	-0-	8	2			Y	-0-			120
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			120
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653														
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3	9	N	3			110
03	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2775	2	42	9	N	38			148
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	N	1			149
05	744 N	686	-0-	-58	-0-	686	2			N	-0-			149
06	1260 N	630	-0-	-630	-0-	630	2			N	-0-			149
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2067	2	12	9	N	11			160
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925														
02	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	8936	2	272	9	N	247	196	1	74
03	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5499	2	147	9	N	134			208
04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5339	2	162	9	N	147	330	1	24
05	5952 X	4235	-0-	-1717	-0-	4097	2	138	9	N	125		1	149
06	5760 X	4417	-0-	-1343	-0-	4276	2	141	9	N	128	183	1	94
07	5952 X	4308	-0-	-1644	-0-	4153	2	155	9	N	141			235
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234														
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			158
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			158
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-			158
05	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-			158
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-			158
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			158
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455														
02	3080 X	2957	-0-	-123	-0-	2782	2	175	9	N	159	164	1	34
03	3410 X	2407	-0-	-1003	-0-	2257	2	150	9	N	136			170
04	3300 X	3061	-0-	-239	-0-	2903	2	158	9	N	144	181	1	133
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3500	2	204	9	N	185	182	1	136
06	3180 X	1714	-0-	-1466	-0-	1629	2	85	9	N	77	180	1	32
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-		1	32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM						
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025									
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882									
02	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1248 2	78 9 N	71	1 8 145
03	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1323 2	72 9 N	65	2 8 208
04	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1251 2	53 9 N	48	2 8 254
05	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1387 2	64 9 N	58	187 1 1 8 124
06	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1263 2	41 9 N	37	3 8 158
07	731 X	731	-0-	-0-	-0-	683 2	48 9 N	44	202
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715									
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	47
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	47
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-	1 5 19 6 27
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	1 5 26
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-	26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060									
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1642 2	57 9 N	52	90
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1095 2	47 9 N	43	133
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1002 2	13 9 N	12	145
05	1364 N	746	-0-	-618	-0-	736 2	10 9 N	9	154
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-	N	-0-	154
07	1054 N	69	-0-	-985	-0-	69 2	N	-0-	154
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422									
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 1	N	-0-	31
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 1	N	-0-	31
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 1	N	-0-	31
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 1	N	-0-	31
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 1	N	-0-	31
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	31

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272																
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
02	368 X	368	-0-	-0-	-0-	280	2	88	9	N	80					210
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	259	2	130	9	N	118	167	1			161
04	100 X	100	-0-	-0-	-0-	42	2	58	9	N	53	174	1			40
05	637 X	637	-0-	-0-	-0-	496	2	141	9	N	128					168
06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	515	2	117	9	N	106	178	1			96
07	180 X	180	-0-	-0-	-0-	167	2	13	9	N	12					108
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044																
02	1008 N	450	-0-	-558	-0-	420	1	30	2	N	-0-					110
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	465	1	550	2	N	66					176
						73	9									
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	450	1	485	2	N	60					236
						66	9									
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	465	1	1187	2	N	128	191	1	2	8	171
						141	9									
06	1050 N	730	-0-	-320	-0-	450	1	227	2	N	48					219
						53	9									
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	465	1	568	2	N	56	178	1	1	8	96
						62	9									
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455																
02	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	504	1	560	2	N	64					195
						70	9									
03	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	558	1	627	2	N	435	558	1	1	8	71
						479	9									
04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	540	1	1048	2	N	258	182	1	1	8	146
						284	9									
05	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	539	1	1091	2	N	196	179	1	3	8	160
						216	9									
06	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	492	1	1188	2	N	180	173	1	2	8	165
						198	9									
07	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	544	1	1442	2	N	162	157	1	1	8	169
						178	9									
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027																
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					143
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					143
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					143
05	434 N	189	-0-	-245	-0-	189	2			N	-0-					143
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					143
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1	1	5			143
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422																
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					89
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					89
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	59	1	1	5	30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	30	2	32	9	N	29					59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217														
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										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258														
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6220	2	146	9	N	133		202
03	4247	X	3200	-0-	-1047	-0-	3200	2			N	-0-		202
04	4110	X	2912	-0-	-1198	-0-	2760	2	152	9	N	138	183 1	157
05	4247	X	3318	-0-	-929	-0-	3256	2	62	9	N	56		213
06	4110	X	2409	-0-	-1701	-0-	2277	2	132	9	N	120	189 1	144
07	4247	X	1901	-0-	-2346	-0-	1825	2	76	9	N	69		213
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707														
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1726	2	15	9	N	14		87
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	539	2	61	9	N	55		142
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-		142
05	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-		142
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-		142
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	620	2	12	9	N	11		153
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389														
02	980	N	522	-0-	-458	-0-	522	2			N	-0-		138
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		138
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-		138
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-		138
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1167	2	279	9	N	254	183 1	209
07	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1038	2	162	9	N	147	173 1	183
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148		212
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1310	2	146	9	N	133	320 1 1 8	24
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		24
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	122	1	122	2	N	-0-		24
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	210	1	56	2	N	-0-		24
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		24
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687														
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	5 5	128
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-	101 1 1 5	26
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-		26
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-		26
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-		26
07	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-		26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010												
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
02	251 N	251 -0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-			165
03	403 N	240 -0-	-163	-0-	240 2			N	-0-	133 1		32
04	510 N	185 -0-	-325	-0-	185 2			N	-0-			32
05	279 N	132 -0-	-147	-0-	132 2			N	-0-			32
06	240 N	57 -0-	-183	-0-	57 2			N	-0-	1 5		31
07	186 N	22 -0-	-164	-0-	22 2			N	-0-			31
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172												
02	1247 N	1247 -0-	-0-	-0-	1145 2	102 9	N		93			112
03	1450 N	1450 -0-	-0-	-0-	1307 2	143 9	N		130	178 1		64
04	1441 N	1441 -0-	-0-	-0-	1398 2	43 9	N		39			103
05	1508 N	1508 -0-	-0-	-0-	1473 2	35 9	N		32			135
06	976 N	976 -0-	-0-	-0-	951 2	25 9	N		23			158
07	693 N	693 -0-	-0-	-0-	674 2	19 9	N		17			175
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540												
02	3696 X	404 -0-	-3292	-0-	402 2	2 9	N		2			175
03	6601 X	6601 -0-	-0-	-0-	6566 2	35 9	N		32	188 1		19
04	3960 X	2763 -0-	-1197	-0-	2744 2	19 9	N		17			36
05	3410 X	352 -0-	-3058	-0-	350 2	2 9	N		2			38
06	3960 X	3445 -0-	-515	-0-	3428 2	17 9	N		15			53
07	4092 X	2638 -0-	-1454	-0-	2619 2	19 9	N		17			70
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760												
02	3848 X	3848 -0-	-0-	-0-	3587 2	261 9	N		237	365 1		51
03	3731 X	3731 -0-	-0-	-0-	3530 2	201 9	N		183	186 1	1 8	47
04	3271 X	3271 -0-	-0-	-0-	3095 2	176 9	N		160	1 8		206
05	3142 X	3142 -0-	-0-	-0-	2979 2	163 9	N		148	176 1		178
06	2920 X	2920 -0-	-0-	-0-	2760 2	160 9	N		145	176 1	1 8	146
07	2923 X	2923 -0-	-0-	-0-	2790 2	133 9	N		121	176 1		91
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450												
02	1708 N	1547 -0-	-161	-0-	1547 2			N	-0-			188
03	1798 N	1762 -0-	-36	-0-	1762 2			N	-0-			188
04	1740 N	1674 -0-	-66	-0-	1674 2			N	-0-	161 1	1 5	26
05	1705 N	1662 -0-	-43	-0-	1660 2	2 9	N		2			28
06	1710 N	1576 -0-	-134	-0-	1576 2			N	-0-			28
07	1736 N	1541 -0-	-195	-0-	1541 2			N	-0-			28
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174												
02	12 N	-0- -0-	-12	-0-				N	-0-			5
03	31 N	-0- -0-	-31	-0-				N	-0-			5
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			5
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900												
02	336 N	289 -0-	-47	-0-	230 2	59 9	N		54	189 1	1 8	81
03	341 N	334 -0-	-7	-0-	272 2	62 9	N		56	1 8		136
04	330 N	279 -0-	-51	-0-	236 2	43 9	N		39	1 8		174
05	310 N	169 -0-	-141	-0-	117 2	52 9	N		47	2 8		219
06	330 N	80 -0-	-250	-0-	56 2	24 9	N		22			241
07	279 N	88 -0-	-191	-0-	44 2	44 9	N		40	177 1	2 8	102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2	91	9	N	83		138
03	726 X	726	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2	80	9	N	73	179 1	31
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
07	590 X	590	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2	14	9	N	13		44
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810														
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735														
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-		101
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	N	5	75 1	31
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	-0-	9	2			N	-0-		31
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2	7	9	N	6		37
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2			N	-0-		37
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-	5	2			N	-0-		37
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973														
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789														
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1		166
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2	3	9	N	3	1 8	168
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9	N	5	1 8	172
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2	7	9	N	6		178
06	990 N	630	-0-	-360	-0-	-0-	621	2	9	9	N	8		186
07	837 N	380	-0-	-457	-0-	-0-	367	2	13	9	N	12		198

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605																	
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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411																	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020																	
02	221 X	221	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	45	9	N	41					62
03	56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	35	9	N	32					94
04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	32	9	N	29					123
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	32	9	N	29					152
06	46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	28	9	N	25					177
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	32	9	N	29					206

SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088																	
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781																	
02	4480 X	655	-0-	-3825	-0-	-0-	613	2	42	9	N	38					178
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	-0-					N	-0-					178
04	2430 X	2222	-0-	-208	-0-	-0-	2161	2	61	9	N	55					233
05	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	-0-	4190	2	129	9	N	117	188	1			162
06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	-0-	3054	2	74	9	N	67	187	1			42
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	-0-	4031	2	110	9	N	100					142

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063																	
02	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	1313	2	N	39					201
							43	9									
03	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	2293	2	N	53	184	1	10	8	60
							58	9									
04	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	1973	2	N	47	7	8			100
							52	9									
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	2457	2	N	47	3	8			144
							52	9									
06	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	2014	2	N	44	3	8			185
							48	9									
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	1458	2	N	37	181	1	7	8	34
							41	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																					
ROZNOV WELL #: 1												RRCID -> 149891			COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 14864		PERF.12050 - 14065		
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							
02	140 N	25	-0-	-115	-0-	25	2			N	-0-			135							
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			135							
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-			135							
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			135							
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			135							
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			135							
NOAK-OL UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 149894		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 16325		PERF.11989 - 16325	
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	885	1	818	2	N	26			104							
						29	9														
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	968	1	556	2	N	10			114							
						11	9														
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	960	1	1458	2	N	17	1 8		130							
						19	9														
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	992	1	1636	2	N	16	1 8		145							
						18	9														
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	960	1	1491	2	N	13			158							
						14	9														
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	992	1	1497	2	N	15			173							
						17	9														
PRATT UNIT												WELL #: 1H		RRCID -> 149995		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 15044		PERF.11405 - 15044	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
LINDLEY												WELL #: 1H		RRCID -> 150332		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 15606		PERF.12438 - 15606	
02	1904 N	1803	-0-	-101	-0-	1803	2			N	-0-			-0-							
03	2077 N	1838	-0-	-239	-0-	1838	2			N	-0-			-0-							
04	1980 N	1425	-0-	-555	-0-	1425	2			N	-0-			-0-							
05	1984 N	1973	-0-	-11	-0-	1973	2			N	-0-			-0-							
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			-0-							
07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1995	2	1 9		N	1	1 8		-0-							
DODIE												WELL #: 1		RRCID -> 150440		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 8378 - 12474	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
MCWHORTER OL UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 150469		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 15253		PERF.12034 - 15253	
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	423	2	8 9		N	7			72							
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	432	2	13 9		N	12	58 1		26							
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2 9		N	2			28							
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	553	2	11 9		N	10			38							
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11 9		N	10			48							
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	592	2	9 9		N	8			56							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	319	2	23	9	N	21			107
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	528	2	22	9	N	20			127
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	477	2	17	9	N	15			142
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	380	2	14	9	N	13			155
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	513	2	20	9	N	18			173
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	517	2	17	9	N	15			188
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380														
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2810	2	10	9	N	9			169
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3121	2	45	9	N	41			210
04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3035	2	21	9	N	19	186	1	43
05	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3038	2	23	9	N	21	1	8	63
06	2940 X	2818	-0-	-122	-0-	2801	2	17	9	N	15			78
07	3038 X	2941	-0-	-97	-0-	2924	2	17	9	N	15			93
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
02	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	196	1	9022	2	N	310	533	1	53
						341	9							
03	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	217	1	7603	2	N	264	176	1	140
						290	9							
04	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	210	1	6573	2	N	221	174	1	187
						243	9							
05	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	217	1	6674	2	N	279	358	1	108
						307	9							
06	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	210	1	7030	2	N	227	179	1	155
						250	9							
07	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	191	1	4296	2	N	105	138	1	122
						116	9							
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060														
02	2408 X	2105	-0-	-303	-0-	2095	2	10	9	N	9			90
03	2883 N	2663	-0-	-220	-0-	2649	2	14	9	N	13	3	8	100
04	3000 N	3305	-0-	305	-0-	3301	2	4	9	N	4	4	8	100
05	3022 N	2717	-0-	-305	-0-	2707	2	10	9	N	9	3	8	106
06	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2875	2	10	9	N	9	2	8	113
07	3038 X	2526	-0-	-512	-0-	2519	2	7	9	N	6	1	8	118
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836														
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-			106
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-			106
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			106
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-			106
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-			106
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-			106
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480														
02	23575 X	23575	-0-	-0-	-0-	22428	2	1147	9	N	1043	1107	1	141
03	7564 X	5140	-0-	-2424	-0-	4823	2	317	9	N	288	360	1	68
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	2			70
05	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-			70
06	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-			70
*07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-	1	5	69

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	BALANCE
												M	
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	N	2	88
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1	89
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	N	1	89
05	372 N	236	-0-	-136	-0-	-0-	235	2	1	9	N	1	90
06	270 N	112	-0-	-158	-0-	-0-	112	2			N	-0-	90
07	279 N	100	-0-	-179	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2	92
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062													
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2	18	9	N	16	149
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2	15	9	N	14	163
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2	22	9	N	20	183
05	620 N	549	-0-	-71	-0-	-0-	527	2	22	9	N	20	203
06	600 N	499	-0-	-101	-0-	-0-	485	2	14	9	N	13	30
07	837 N	548	-0-	-289	-0-	-0-	536	2	12	9	N	11	41
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945													
02	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-	23
03	3100 N	3168	-0-	68	-0-	68	3167	2	1	9	N	1	24
04	3000 N	3476	-0-	476	-0-	544	3452	2	24	9	N	22	46
05	2015 N	495	-0-	-1520	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1	47
06	2790 X	2509	-0-	-281	-0-	-0-	2509	2			N	-0-	47
07	2883 X	671	-0-	-2212	-0-	-0-	671	2			N	-0-	47
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340													
02	130 X	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	52
03	157 X	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	52
04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	52
05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	52
06	168 X	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	52
07	199 X	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	52
FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141													
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215													
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	N	3	138
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	N	5	143
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	N	2	145
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-	145
06	390 N	176	-0-	-214	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1	146
07	372 N	59	-0-	-313	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1	147
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484													
02	476 N	182	-0-	-294	-0-	-0-	180	2	2	9	N	2	90
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2	74	9	N	67	153
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	41	9	N	37	187
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	195	2	17	9	N	15	202
06	600 N	323	-0-	-277	-0-	-0-	292	2	31	9	N	28	47
07	434 N	138	-0-	-296	-0-	-0-	125	2	13	9	N	12	59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680																
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
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1821	2	67	9	N	61					115
03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2347	2	78	9	N	71	148	1	3	8	35
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1978	2	72	9	N	65	8	8			92
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2147	2	75	9	N	68	9	8			151
06	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2640	2	84	9	N	76	192	1	6	8	29
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1773	2	56	9	N	51	6	8			74
AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514																
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					55
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					55
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					55
KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700																
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					63
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					63
04	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					63
05	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	2			N	-0-					63
06	330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					63
07	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					63
JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216																
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	911	2	92	9	N	84	1	8			201
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	985	2	118	9	N	107	185	1			123
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1200	2	99	9	N	90	1	8			212
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1125	2	81	9	N	74	184	1	1	8	101
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1217	2	92	9	N	84					185
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1187	2	78	9	N	71	188	1			68
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197																
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262																
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					17
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					17
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					17
05	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	N	1					18
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843																
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776													
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2				N	-0-	-0-
03	1922 N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2				N	-0-	-0-
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2				N	-0-	-0-
05	1953 N	1796	-0-	-157	-0-	1796	2				N	-0-	-0-
06	1830 N	907	-0-	-923	-0-	907	2				N	-0-	-0-
07	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1750	2				N	-0-	-0-
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532													
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-	24
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9		N	1	25
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9		N	1	26
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2				N	-0-	26
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	26
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2				N	-0-	26
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793													
02	672 N	482	-0-	-190	-0-	479	2	3	9		N	3	148
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	2	8	9		N	7	155
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	808	2	6	9		N	5	160
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9		N	6	166
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	878	2	6	9		N	5	171
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	751	2	4	9		N	4	175
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600													
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2				N	-0-	93
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2				N	-0-	26
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2				N	-0-	26
05	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2				N	-0-	26
06	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2				N	-0-	26
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2				N	-0-	26
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557													
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1639	2	52	9		N	47	130
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1772	2	50	9		N	45	175
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1688	2	46	9		N	42	217
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1755	2	42	9		N	38	61
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1665	2	29	9		N	26	87
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1753	2	45	9		N	41	128

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	2	5		64
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				64
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-				64
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				64
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				64
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				64
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280															
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	100	2			N	-0-				110
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	142	2	1	9	N	-0-	83	1		28
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-				28
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-				28
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	113	2	1	9	N	1				29
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	108	2	3	9	N	3				32
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470															
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	1				44
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-				44
04	3030 X	2069	-0-	-961	-0-	2069	2			N	-0-				44
05	2666 X	2032	-0-	-634	-0-	2032	2			N	-0-				44
06	3360 X	1922	-0-	-1438	-0-	1922	2			N	-0-				44
07	3472 X	1903	-0-	-1569	-0-	1903	2			N	-0-				44
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175															
02	4592 X	528	-0-	-4064	-0-	460	2	68	9	N	62				121
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-				121
04	4320 X	2175	-0-	-2145	-0-	2041	2	134	9	N	122	189	1		54
05	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6374	2	481	9	N	437	357	1		134
06	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	11672	2	729	9	N	663	743	1	7 8	47
07	15167 X	15167	-0-	-0-	-0-	14165	2	1002	9	N	911	761	1	3 8	194
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	23 6	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2025															
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620															
02	868 N	842	-0-	-26	-0-	308	1	534	2	N	-0-				-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	341	1	986	2	N	-0-				-0-
04	1020 N	896	-0-	-124	-0-	330	1	566	2	N	-0-				-0-
05	930 N	723	-0-	-207	-0-	341	1	382	2	N	-0-				-0-
06	1110 N	660	-0-	-450	-0-	330	1	330	2	N	-0-				-0-
07	930 N	425	-0-	-505	-0-	425	2			N	-0-				-0-
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706															
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-				-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-				-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-				-0-
05	465 N	246	-0-	-219	-0-	246	2			N	-0-				-0-
06	390 N	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-				-0-
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679																
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
02	1120 N	108	-0-	-1012	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	810 N	437	-0-	-373	-0-	436	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	744 N	394	-0-	-350	-0-	393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541																
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3759	-0-	659	659	3752	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	910 N	251	-0-	-659	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2795	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	2511 X	766	-0-	-1745	-0-	766	2			N	-0-					-0-
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432																
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1301	2	10	9	N	9					109
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1614	2	17	9	N	15	2	8			122
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	N	6					128
05	1240 N	735	-0-	-505	-0-	733	2	2	9	N	2					130
06	1200 N	231	-0-	-969	-0-	230	2	1	9	N	1					131
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1505	2	9	9	N	8					139
CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200																
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					25
03	496 N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					25
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					25
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					25
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					25
07	465 N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					25
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679																
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	660 N	480	-0-	-180	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100																
02	2800 N	6424	-0-	3624	10140	6295	2	129	9	N	117	8	8			217
03	18527 X	8387	-0-	-10140	-0-	8230	2	157	9	N	143	186	1	10	8	164
04	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7008	2	141	9	N	128	178	1	2	8	112
05	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5382	2	105	9	N	95	5	8			202
06	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4325	2	83	9	N	75	182	1	2	8	93
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3461	2	64	9	N	58	1	8			150
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610																
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	1					127
03	3100 N	4487	-0-	1387	1387	4480	2	7	9	N	6					133
04	2933 N	1546	-0-	-1387	-0-	1545	2	1	9	N	1					134
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2559	2	7	9	N	6					140
06	2880 X	1515	-0-	-1365	-0-	1515	2			N	-0-					140
07	2976 X	1283	-0-	-1693	-0-	1283	2			N	-0-					140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123													
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
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-		-0-
03	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-		-0-
04	2040 X	2024	-0-	-16	-0-	2024	2			N	-0-		-0-
05	3100 X	2076	-0-	-1024	-0-	2076	2			N	-0-		-0-
06	3000 X	1565	-0-	-1435	-0-	1565	2			N	-0-		-0-
07	3100 X	1530	-0-	-1570	-0-	1530	2			N	-0-		-0-
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434													
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-		-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-		-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-		-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-		-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-		-0-
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690													
02	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1799	2	28	9	N	25		125
03	806 N	563	-0-	-243	-0-	556	2	7	9	N	6		131
04	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	1990	2	20	9	N	18		149
05	806 X	433	-0-	-373	-0-	432	2	1	9	N	1		150
06	780 X	104	-0-	-676	-0-	103	2	1	9	N	1		151
07	806 X	170	-0-	-636	-0-	166	2	4	9	N	4		155
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444													
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1655	2	7	9	N	6		64
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2007	2	11	9	N	10		74
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1563	2	10	9	N	9	3 8	80
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	N	5		85
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	N	6	1 8	90
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	848	2	7	9	N	6		96
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859													
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-		-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-		-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-		-0-
05	1085 N	585	-0-	-500	-0-	585	2			N	-0-		-0-
06	780 N	563	-0-	-217	-0-	563	2			N	-0-		-0-
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-		-0-
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430													
02	3724 X	3	-0-	-3721	-0-	2	2	1	9	N	1		38
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-		38
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	10		48
05	2356 X	9	-0-	-2347	-0-	9	2			N	-0-		48
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		48
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		48

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
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	1			N	-0-			128
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	95	1	1939	2	N	13	2 8		139
						14	9							
04	450 N	52	-0-	-398	-0-	45	1	6	2	N	1			140
						1	9							
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	459	1	204	2	N	-0-			140
06	1350 N	993	-0-	-357	-0-	98	1	893	2	N	2	2 8		140
						2	9							
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128	1	3	9	N	3	3 8		140
ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651														
02	1764 X	171	-0-	-1593	-0-	35	1	136	2	N	-0-			60
03	1953 X	319	-0-	-1634	-0-	319	2			N	-0-			60
04	660 X	187	-0-	-473	-0-	187	2			N	-0-	4 5		56
05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	196	1	361	2	N	-0-			56
06	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	210	1	1651	2	N	99			155
						109	9							
07	3100 N	3669	-0-	569	569	3662	2	7	9	N	6			161
BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735														
02	2128 N	1681	-0-	-447	-0-	1631	2	50	9	N	45			161
03	2356 N	1542	-0-	-814	-0-	1474	2	68	9	N	62	194 1		29
04	2280 N	1845	-0-	-435	-0-	1819	2	26	9	N	24			53
05	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	1693	2	40	9	N	36			89
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1580	2	33	9	N	30			119
07	1922 N	1656	-0-	-266	-0-	1621	2	35	9	N	32			151
MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645														
02	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2347	2	102	9	N	93			173
03	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2568	2	91	9	N	83	191 1		65
04	2760 X	2290	-0-	-470	-0-	2203	2	87	9	N	79	1 8		143
05	2852 X	887	-0-	-1965	-0-	844	2	43	9	N	39			182
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			182
07	2697 X	410	-0-	-2287	-0-	410	2			N	-0-	2 5		180

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	518	2	20	9	N	18			149
03	899 N	382	-0-	-517	-0-	356	2	26	9	N	24			173
04	720 N	600	-0-	-120	-0-	577	2	23	9	N	21			194
05	589 N	535	-0-	-54	-0-	512	2	23	9	N	21			215
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	426	2	13	9	N	12			227
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	664	2	26	9	N	24	193	1	58
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990														
02	1372 N	1260	-0-	-112	-0-	1226	2	34	9	N	31			80
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	N	18			98
04	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	1290	2	31	9	N	28			126
05	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1259	2	35	9	N	32	104	1	54
06	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	1256	2	26	9	N	24			78
07	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1291	2	30	9	N	27			105
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845														
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
05	1488 N	1044	-0-	-444	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
06	1440 N	1244	-0-	-196	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598														
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	3	174	1	116
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			116
04	150 N	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-			116
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			116
06	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-			116
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			116
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882														
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	303	2	14	9	N	13			186
03	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-			186
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-			186
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-	156	1	28
06	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-		2	28
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-			91
03	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3	9	N	3	2	8	92
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			92
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1	9	N	1			93
06	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2270	2	2	9	N	2	1	8	94
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	9	N	1			95
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320														
02	1036 N	135	-0-	-901	-0-	134	2	1	9	N	1	153	1	19
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			19
04	3000 N	3003	-0-	-3	-3	3001	2	2	9	N	2	2	8	19
05	1677 N	1674	-0-	-3	-0-	1674	2			N	-0-			19
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			19
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			19
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543														
02	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	3985	2	425	9	N	386	387	1	128
03	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4347	2	519	9	N	472	380	1	220
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3427	2	385	9	N	350	386	1	183
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2495	2	275	9	N	250	193	1	240
06	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	3738	2	340	9	N	309	376	1	173
07	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3660	2	367	9	N	334	364	1	143
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140														
02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	495	1	2804	2	N	-0-			-0-
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	558	1	3405	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	3189	-0-	-201	-0-	288	1	2900	2	N	1	1	8	-0-
05	3503 X	3068	-0-	-435	-0-	533	1	2535	2	N	-0-			-0-
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	423	1	3330	2	N	-0-			-0-
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-			-0-
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702														
02	812 N	690	-0-	-122	-0-	679	2	11	9	N	10			215
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	867	2	13	9	N	12	195	1	32
04	930 N	801	-0-	-129	-0-	789	2	12	9	N	11			43
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	801	2	13	9	N	12			55
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	795	2	12	9	N	11			66
07	837 N	805	-0-	-32	-0-	792	2	13	9	N	12			78
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578														
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			40
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			40
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	18	2	1	9	N	1			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-	1	5	40
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2	N	-0-
03	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2	N	-0-
04	3150 X	2761	-0-	-389	-0-	2761	2	N	-0-
05	3906 X	3646	-0-	-260	-0-	3646	2	N	-0-
06	3780 X	3308	-0-	-472	-0-	3308	2	N	-0-
07	3906 X	3312	-0-	-594	-0-	3312	2	N	-0-
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625									
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-
05	620 N	362	-0-	-258	-0-	362	2	N	-0-
06	570 N	366	-0-	-204	-0-	366	2	N	-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450									
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200									
02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	986	1	2588 2	-0-
03	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	671	1	2737 2	-0-
						2	9		
04	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	675	1	2529 2	-0-
05	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	582	1	2514 2	-0-
06	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	663	1	2282 2	-0-
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	775	1	2285 2	-0-
SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930									
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500															
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
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				-0-
05	465 N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-				-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				-0-
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505															
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				164
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	335	2	1	9	N	-0-	1			165
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				165
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-				165
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				165
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-				165
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390															
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-				-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380															
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-				177
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-				177
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-	139	1		38
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				38
06	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-				38
07	496 N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-				38
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790															
02	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-				-0-
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-				-0-
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2369	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-				-0-
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-				-0-
07	2387 N	2356	-0-	-31	-0-	2356	2			N	-0-				-0-
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719															
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	502	2			N	-0-				29
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				29
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				29
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				29
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-				29
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-				29

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378												COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 16740	PERF.12737	- 16740	
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
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436												COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 16670	PERF.12147	- 16670	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439												COMPL. DATE 09/06/1995	TOTAL DEPTH 15924	PERF.11735	- 15924	
02	672 N	308	-0-	-364	-0-	308	1					N	-0-			105
03	806 N	342	-0-	-464	-0-	341	1		1	9		N	1			106
04	750 N	376	-0-	-374	-0-	330	1		45	2		N	1			107
						1	9									
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	341	1		33	2		N	-0-			107
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	55	1		231	2		N	11			118
						12	9									
07	403 N	118	-0-	-285	-0-	111	2		7	9		N	6			124

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441												COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 16113	PERF.12054	- 16113	
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1650	2		61	9		N	55			203
03	2077 N	1877	-0-	-200	-0-	1812	2		65	9		N	59	117	1	145
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1657	2		59	9		N	54	1	8	198
05	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1761	2		42	9		N	38	178	1	58
06	1830 N	1597	-0-	-233	-0-	1552	2		45	9		N	41			99
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1706	2		95	9		N	86			185

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467												COMPL. DATE 06/09/1995	TOTAL DEPTH 13529	PERF.10912	- 13590	
02	1512 N	1347	-0-	-165	-0-	1333	2		14	9		N	13			145
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1525	2		80	9		N	73			218
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2					N	-0-			218
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2					N	-0-	1	5	217
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1708	2		2	9		N	2			219
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1856	2		20	9		N	18	192	1	45

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470												COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 15742	PERF.11993	- 15742	
02	700 N	259	-0-	-441	-0-	16	1		243	2		N	-0-			199
03	713 N	535	-0-	-178	-0-	144	1		388	2		N	3	2	8	200
						3	9									
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	32	1		375	2		N	1	1	8	200
						1	9									
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	304	1		253	2		N	-0-			200
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	480	1		203	2		N	-0-			200
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	208	1		533	2		N	1	1	8	200
						1	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
05	434 N	399	-0-	-35	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729															
02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
03	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
04	1980 X	1731	-0-	-249	-0-	-0-	1730	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2046 X	1116	-0-	-930	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-			-0-
07	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-			-0-
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909															
02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	-0-	4432	2	18	9	N	16			96
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	-0-	3449	2	20	9	N	18			114
04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	2	22	9	N	20	1	8	133
05	3193 X	2542	-0-	-651	-0-	-0-	2530	2	12	9	N	11			144
06	3090 X	2525	-0-	-565	-0-	-0-	2502	2	23	9	N	21			165
07	3193 X	1702	-0-	-1491	-0-	-0-	1685	2	17	9	N	15	1	8	179
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051															
02	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	6934	2	N	1			1
							1	9							
03	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	7557	2	N	-0-	1	5	-0-
04	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	7519	2	N	-0-			-0-
05	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	7523	2	N	-0-			-0-
06	5340 X	5036	-0-	-304	-0-	-0-	112	1	4924	2	N	-0-			-0-
07	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-			-0-
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400															
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
05	1736 N	1011	-0-	-725	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
06	1680 N	256	-0-	-1424	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
07	1736 N	446	-0-	-1290	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402																		
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
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-		491	2			N	-0-					58
03	496 N	465	-0-	-31	-0-	-0-		465	2			N	-0-					58
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	-0-		448	2			N	-0-					58
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	-0-		540	2			N	-0-	27	1	4	5	27
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-		450	2			N	-0-					27
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	-0-		455	2			N	-0-					27

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246																		
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734																		
02	1344 X	211	-0-	-1133	-0-	-0-		211	2			Y	-0-					-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-		1168	2			Y	-0-					-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-		853	2			Y	-0-					-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-		698	2			Y	-0-					-0-
06	1140 N	452	-0-	-688	-0-	-0-		452	2			Y	-0-					-0-
07	868 N	486	-0-	-382	-0-	-0-		486	2			Y	-0-					-0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196																		
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-		1662	2	76	9	N	69					96
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-		1206	2	31	9	N	28	75	1			49
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-		1062	2	23	9	N	21	1	8			69
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-		1026	2	19	9	N	17					86
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-		805	2	20	9	N	18					104
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-		1024	2	20	9	N	18					122

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033																		
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-		2111	2	90	9	N	82	181	1	1	8	75
03	1736 N	1258	-0-	-478	-0-	-0-		1181	2	77	9	N	70					145
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-		921	2	59	9	N	54	173	1			26
05	1736 N	1151	-0-	-585	-0-	-0-		1114	2	37	9	N	34					60
06	1230 N	1080	-0-	-150	-0-	-0-		1041	2	39	9	N	35					95
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-		1114	2	55	9	N	50					145

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-					127
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-					127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-					127
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						N	-0-					127

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2940 X	2147	-0-	-793	-0-	308 1	150 9	1689 2	N	136	194 1			105
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	341 1	248 9	3466 2	N	225	192 1			138
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	330 1	257 9	2911 2	N	234	188 1			184
05	3286 X	2598	-0-	-688	-0-	341 1	154 9	2103 2	N	140	187 1			137
06	3480 X	297	-0-	-3183	-0-	297 1			N	-0-				137
07	3596 X	229	-0-	-3367	-0-	229 2			N	-0-	4 5			133
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252														
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-				N	-0-				48
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-				48
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	613 2	105 9		N	95				143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	18 8			143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8			143
*07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-	1 5			142
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737														
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926														
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	103 2			N	-0-				-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2			N	-0-				-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2			N	-0-				-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-				-0-
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000														
02	1820 N	1807	-0-	-13	-0-	1807 2			N	-0-				-0-
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2			N	-0-				-0-
04	1980 N	1892	-0-	-88	-0-	1892 2			N	-0-				-0-
05	2015 N	1772	-0-	-243	-0-	1772 2			N	-0-				-0-
06	2010 N	1648	-0-	-362	-0-	1648 2			N	-0-				-0-
07	1953 N	1459	-0-	-494	-0-	1459 2			N	-0-				-0-
ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932												
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
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	N	2	146
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	487	2	1	9	N	1	147
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1	148
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	462	2	2	9	N	2	150
06	480 N	318	-0-	-162	-0-	316	2	2	9	N	2	152
07	496 N	10	-0-	-486	-0-	7	2	3	9	N	3	155
NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376												
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1502	2	73	9	N	66	241
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1478	2	53	9	N	48	96
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1276	2	14	9	N	13	109
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1317	2	28	9	N	25	134
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1345	2	42	9	N	38	172
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1351	2	28	9	N	25	197
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591												
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	74
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-	74
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1	75
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	75
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	75
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-	75
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377												
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	46	2	1	9	N	1	136
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	N	1	136
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-	136
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	9	N	1	51
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-	51
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	51
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101												
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-	70
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	70
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-	70
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-	70
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	325	2	N	2	72
						2	9					
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	72
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193												
02	4704 X	3554	-0-	-1150	-0-	3554	2			N	-0-	-0-
03	5208 X	3689	-0-	-1519	-0-	3689	2			N	-0-	-0-
04	4590 X	4382	-0-	-208	-0-	4382	2			N	-0-	-0-
05	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-	-0-
06	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-	-0-
07	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734														
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710														
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-
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-
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787														
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830														
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		63
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	17		80
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	38	2	10	9	N	9		89
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1		90
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	N	2		92
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	-0-	7	2	8	9	N	7		99
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026														
02	5180 X	2095	-0-	-3085	-0-	-0-	2086	2	9	9	N	8		150
03	5735 X	2823	-0-	-2912	-0-	-0-	2750	2	73	9	N	66	1 8	215
04	5550 X	2004	-0-	-3546	-0-	-0-	2003	2	1	9	N	1	157 1	59
05	5735 X	2173	-0-	-3562	-0-	-0-	2173	2			N	-0-		59
06	2730 X	1847	-0-	-883	-0-	-0-	1847	2			N	-0-		59
07	2821 X	1659	-0-	-1162	-0-	-0-	1659	2			N	-0-		59
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500														
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280														
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
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											BALANCE
02	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	420 1	3270 2	N	175	189 1	1 8			201
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	193 9	465 1	3135 2	N	126	191 1	2 8		134
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	139 9	450 1	2723 2	N	98	1 8			231
05	3875 X	3179	-0-	-696	-0-	108 9	465 1	2618 2	N	87	187 1	3 8		128
06	3750 X	3420	-0-	-330	-0-	96 9	450 1	2852 2	N	107	2 8			233
07	3875 X	3095	-0-	-780	-0-	118 9	465 1	2535 2	N	86	182 1	2 8		135
						95 9								
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
02	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378 2			N	-0-				-0-
03	4991 X	4651	-0-	-340	-0-	4649 2	2 9	N	2	2 8				-0-
04	4830 X	4211	-0-	-619	-0-	4211 2		N	-0-					-0-
05	5115 X	4250	-0-	-865	-0-	4250 2		N	-0-					-0-
06	4950 X	4222	-0-	-728	-0-	4222 2		N	-0-					-0-
07	5115 X	4378	-0-	-737	-0-	4378 2		N	-0-					-0-
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
02	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3855 2	92 9	N	84					219
03	3224 X	2230	-0-	-994	-0-	2130 2	100 9	N	91	190 1				120
04	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5340 2	78 9	N	71					191
05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4255 2	91 9	N	83	193 1				81
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4224 2	72 9	N	65					146
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4206 2	103 9	N	94					240
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-					-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-					-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-					-0-
05	1550 N	1024	-0-	-526	-0-	1024 2		N	-0-					-0-
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-					-0-
07	1054 N	847	-0-	-207	-0-	847 2		N	-0-					-0-
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602														
02	9744 X	7095	-0-	-2649	-0-	420 1	6675 2	N	-0-					-0-
03	9176 X	6788	-0-	-2388	-0-	465 1	6323 2	N	-0-					-0-
04	8880 X	2732	-0-	-6148	-0-	450 1	2282 2	N	-0-					-0-
05	7843 X	7384	-0-	-459	-0-	465 1	6919 2	N	-0-					-0-
06	7590 X	6245	-0-	-1345	-0-	450 1	5795 2	N	-0-					-0-
07	7843 X	4783	-0-	-3060	-0-	465 1	4318 2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503											
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	EOM BALANCE
02	1820	N	1799	-0-	-21	-0-	1768 2	31 9	N	28	43
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1967 2	26 9	N	24	67
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1901 2	25 9	N	23	90
05	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1939 2	23 9	N	21	111
06	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	1880 2	21 9	N	19	130
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1988 2	13 9	N	12	141
1 8											
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777											
02	2800	N	2859	-0-	59	59	2859 2		N	-0-	-0-
03	2562	N	2503	-0-	-59	-0-	2503 2		N	-0-	-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-	-0-
05	2356	X	1950	-0-	-406	-0-	1950 2		N	-0-	-0-
06	2280	X	2279	-0-	-1	-0-	2279 2		N	-0-	-0-
07	2356	X	2175	-0-	-181	-0-	2175 2		N	-0-	-0-
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266											
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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406											
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111											
02	13020	X	12615	-0-	-405	-0-	12613 2	2 9	N	2	2
03	14415	X	13777	-0-	-638	-0-	13776 2	1 9	N	1	1
04	13770	X	13110	-0-	-660	-0-	13110 2		N	-0-	1
05	14229	X	14192	-0-	-37	-0-	14191 2	1 9	N	1	1
06	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	13768 2	1 9	N	1	1
07	13981	X	13621	-0-	-360	-0-	13621 2		N	-0-	1
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320											
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184 2	2 9	N	2	215
03	341	N	175	-0-	-166	-0-	172 2	3 9	N	3	216
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260 2	2 9	N	2	218
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221 2	1 9	N	1	219
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	177 2	2 9	N	2	221
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284 2	2 9	N	2	223

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	448	1	12675	2	N	-0-			1
03		14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	496	1	14065	2	N	1	1 5	1 8	-0-
							1	9							
04		13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	480	1	13438	2	N	-0-			-0-
05		14539 X	14522	-0-	-17	-0-	355	1	14166	2	N	1			1
							1	9							
06		14100 X	13833	-0-	-267	-0-	423	1	13410	2	N	-0-			1
*07		14570 X	14289	-0-	-281	-0-	427	1	13862	2	N	-0-			1
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699															
02		1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-			65
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	682	2	10	9	N	9			74
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			74
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			74
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			74
07		465 N	89	-0-	-376	-0-	89	2			N	-0-	3 5		71
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270															
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1			129
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	992	2	2	9	N	2			131
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	N	1			132
05		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	N	1			133
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			133
07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			133
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508															
02		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-			-0-
03		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-			-0-
04		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3787	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05		4278 X	4253	-0-	-25	-0-	4253	2			N	-0-			-0-
06		4140 X	3331	-0-	-809	-0-	3331	2			N	-0-			-0-
07		4278 X	3776	-0-	-502	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166															
02		3360 X	2906	-0-	-454	-0-	2905	2	1	9	N	1	1 8		28
03		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4309	2	37	9	N	34	34 8		28
04		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3251	2	19	9	N	17	13 8		32
05		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3837	2	50	9	N	45	20 8		57
06		4200 X	3828	-0-	-372	-0-	3783	2	45	9	N	41	7 8		91
07		4340 X	3648	-0-	-692	-0-	3583	2	65	9	N	59	12 8		138
RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300															
02		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
03		3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
04		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
05		2852 N	2844	-0-	-8	-0-	2844	2			N	-0-			-0-
06		2760 N	2739	-0-	-21	-0-	2739	2			N	-0-			-0-
07		2852 N	2478	-0-	-374	-0-	2478	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530															
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
04	1350	N	761	-0-	-589	-0-	761	2			N	-0-			-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-			-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-			-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363															
02	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	963	2	65	9	N	59	1 8		253
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			253
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	29	183 1		99
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	2			101
06	3810	X	1179	-0-	-2631	-0-	219	1	954	2	N	5	5 8		101
							6	9							
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3449	2	33	9	N	30	10 8		121
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925															
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	556	2			N	-0-			-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-			-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-			-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-			-0-
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-			-0-
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383															
02	1764	N	1601	-0-	-163	-0-	1500	2	101	9	N	92	194 1		48
03	1891	N	93	-0-	-1798	-0-	93	2			N	-0-	47 1	1 5	-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
05	1767	N	36	-0-	-1731	-0-	36	2			N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635															
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769													
02		2604 X	1727	-0-	-877	-0-	1727	2		N	-0-		-0-
03		2883 X	1521	-0-	-1362	-0-	1521	2		N	-0-		-0-
04		2790 X	2179	-0-	-611	-0-	2179	2		N	-0-		-0-
05		2666 X	2261	-0-	-405	-0-	2261	2		N	-0-		-0-
06		2580 X	1702	-0-	-878	-0-	1702	2		N	-0-		-0-
07		2263 X	2131	-0-	-132	-0-	2131	2		N	-0-		-0-
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015													
02		2800 N	6019	-0-	3219	3219	6019	2		N	-0-		-0-
03		3100 N	342	-0-	-2758	461	342	2		N	-0-		-0-
04		585 N	124	-0-	-461	-0-	124	2		N	-0-		-0-
05		558 X	302	-0-	-256	-0-	302	2		N	-0-		-0-
06		540 X	243	-0-	-297	-0-	243	2		N	-0-		-0-
07		558 X	164	-0-	-394	-0-	164	2		N	-0-		-0-
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980													
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-		-0-
03		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-		-0-
04		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-		-0-
05		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-		-0-
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-		-0-
07		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-		-0-
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729													
02		1456 X	1371	-0-	-85	-0-	1348	2	23 9	N	21		45
03		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1723	2	13 9	N	12		57
04		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1814	2	19 9	N	17		74
05		1612 X	1578	-0-	-34	-0-	1569	2	9 9	N	8		82
06		1560 N	1447	-0-	-113	-0-	1445	2	2 9	N	2		84
07		1612 N	1215	-0-	-397	-0-	1214	2	1 9	N	1		85
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750													
02		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	135	1	1511 2	N	120		185
							132	9					
03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	155	1	1597 2	N	191	168 1	207
							210	9					
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	150	1	1293 2	N	59	168 1	98
							65	9					
05		899 N	863	-0-	-36	-0-	155	1	680 2	N	25		123
							28	9					
06		870 N	829	-0-	-41	-0-	150	1	637 2	N	38		161
							42	9					
07		899 N	716	-0-	-183	-0-	673	2	43 9	N	39		200

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311														
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
02	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-			-0-
03	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-			-0-
04	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-			-0-
06	3600 X	3500	-0-	-100	-0-	3500	2			N	-0-			-0-
07	3720 X	3412	-0-	-308	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640														
02	728 N	667	-0-	-61	-0-	667	2			N	-0-			17
03	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-			17
04	810 N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-			17
05	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-			17
06	780 N	622	-0-	-158	-0-	622	2			N	-0-			17
07	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-			17
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835														
02	2744 X	27	-0-	-2717	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-			-0-
04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
05	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-			-0-
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
07	3038 X	2796	-0-	-242	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210														
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			85
03	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-			85
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	215	2	22	9	N	20			105
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			105
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	139	2	1	9	N	1			106
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-			106
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445														
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	4			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	5 5	1 8	56
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	282	2	30	9	N	27	4 8		79
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	267	2	15	9	N	14			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 8		93
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575														
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
03	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	720	-0-	-510	-0-	720	2			N	-0-			-0-
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344												
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
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	-0-
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-	-0-
04	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-	-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-	-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-	-0-
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283												
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-	-0-
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-	-0-
04	3000 X	2955	-0-	-45	-0-	2955	2			N	-0-	-0-
05	3193 X	3052	-0-	-141	-0-	3052	2			N	-0-	-0-
06	3090 X	2802	-0-	-288	-0-	2802	2			N	-0-	-0-
07	3193 X	2895	-0-	-298	-0-	2895	2			N	-0-	-0-
EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320												
02	8148 X	7418	-0-	-730	-0-	7417	2	1	9	N	1	1 8
03	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	11063	2	1	9	N	1	1 8
04	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	9543	2	1	9	N	1	1 8
05	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9775	2	1	9	N	1	1 8
06	10140 X	9554	-0-	-586	-0-	9551	2	3	9	N	3	3 8
07	10478 X	9571	-0-	-907	-0-	9571	2			N	-0-	1
SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238												
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-	-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-	-0-
06	300 N	69	-0-	-231	-0-	69	2			N	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200												
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769												
02	952 N	490	-0-	-462	-0-	490	2			N	-0-	-0-
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-	-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	N	1	1 8
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-	-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-	-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965													
02	2800	N	2886	-0-	86	86	2806	2	80	9	N	73	133
03	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1692	2	52	9	N	47	180
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1196	2	33	9	N	30	210
05	1643	X	1284	-0-	-359	-0-	1255	2	29	9	N	26	46
06	1590	X	1017	-0-	-573	-0-	991	2	26	9	N	24	70
07	1643	X	1429	-0-	-214	-0-	1389	2	40	9	N	36	106
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466													
02	224	N	81	-0-	-143	-0-	81	2			N	-0-	1
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-	1
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	N	1	1
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-	1
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-	1
07	682	N	179	-0-	-503	-0-	179	2			N	-0-	1
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A													
02	980	N	247	-0-	-733	-0-	245	2	2	9	N	2	71
03	651	N	315	-0-	-336	-0-	300	2	15	9	N	14	27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	31
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1932	2	83	9	N	75	104
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	714	2	37	9	N	34	138
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	479	2	28	9	N	25	163
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655													
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1	46
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	46
05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7020	2	110	9	N	100	136
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2505	2	59	9	N	54	24
07	379	X	379	-0-	-0-	-0-	328	2	51	9	N	46	69
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222																
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
05	2418 N	2415	-0-	-3	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	2248	-0-	-32	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
07	2387 N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203																
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	868 N	598	-0-	-270	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	840 N	556	-0-	-284	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	837 N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					-0-
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479																
02	2800 N	2898	-0-	98	98	2898	2			N	-0-					-0-
03	1688 N	1590	-0-	-98	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	1736 X	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1680 X	1555	-0-	-125	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1736 X	1567	-0-	-169	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060																
02	980 N	961	-0-	-19	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	812 N	786	-0-	-26	-0-	786	2			N	-0-				-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-				-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-				-0-
05	868 N	212	-0-	-656	-0-	212	2			N	-0-				-0-
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-				-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-				-0-

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296															
02	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4466	2	17	9	N	15				100
03	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2310	2	15	9	N	14				114
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2071	2	1	9	N	1				115
05	3627 X	1932	-0-	-1695	-0-	1929	2	3	9	N	3				118
06	3510 X	1796	-0-	-1714	-0-	1786	2	10	9	N	9	1	8		126
07	3627 X	1799	-0-	-1828	-0-	1788	2	11	9	N	10				136

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483															
02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2390	2	1	9	N	1				44
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-				44
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-				44
05	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-				44
06	990 N	883	-0-	-107	-0-	883	2			N	-0-				44
07	992 N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-				44

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818															
02	1540 N	1453	-0-	-87	-0-	1453	2			N	-0-				-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-				-0-
05	1612 N	1272	-0-	-340	-0-	1272	2			N	-0-				-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-				-0-
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-				-0-

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 13991 PERF.13513 - 17497															
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-				49
03	2015 X	236	-0-	-1779	-0-	236	2			N	-0-				49
04	1950 X	426	-0-	-1524	-0-	426	2			N	-0-				49
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				49
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				49
07	434 X	308	-0-	-126	-0-	306	2	2	9	N	2	2	8		49

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619															
02	672 N	498	-0-	-174	-0-	496	2	2	9	N	2				226
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1104	2	14	9	N	13	179	1		60
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				60
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				60
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-				60
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1162	2	8	9	N	7				67

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948													
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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154													
02	2296 X	1801	-0-	-495	-0-	1801	2			N	-0-		-0-
03	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-		-0-
04	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-		-0-
05	1984 X	973	-0-	-1011	-0-	973	2			N	-0-		-0-
06	2430 X	907	-0-	-1523	-0-	907	2			N	-0-		-0-
07	2511 X	1052	-0-	-1459	-0-	1052	2			N	-0-		-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197													
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-		-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-		-0-
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-		-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-		-0-
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-		-0-
07	837 N	623	-0-	-214	-0-	623	2			N	-0-		-0-
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060													
02	3612 X	2681	-0-	-931	-0-	2681	2			N	-0-		-0-
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-		-0-
04	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-		-0-
05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-		-0-
06	3870 X	3496	-0-	-374	-0-	3496	2			N	-0-		-0-
07	3999 X	3347	-0-	-652	-0-	3347	2			N	-0-		-0-
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686													
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-		-0-
03	3844 X	3260	-0-	-584	-0-	3260	2			N	-0-		-0-
04	3720 X	3451	-0-	-269	-0-	3450	2	1 9		N	1	1 8	-0-
05	4092 X	3355	-0-	-737	-0-	3355	2			N	-0-		-0-
06	3960 X	3806	-0-	-154	-0-	3806	2			N	-0-		-0-
07	4092 X	3920	-0-	-172	-0-	3920	2			N	-0-		-0-
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811													
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	448	1	44 9		N	40		83
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	416	1	57 9		N	52		135
04	840 N	460	-0-	-380	-0-	425	1	35 9		N	32	2 8	165
05	558 N	519	-0-	-39	-0-	496	1	23 9		N	21		186
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	480	1	15 9		N	14		200
07	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	1			N	-0-		200
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806													
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
*08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-		125
*09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-		125
*10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-		125
*11	810 N	95	-0-	-715	-0-	95	2			N	-0-		125
*12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		125
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121 1 4 5	-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025													
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597													
02	5964 X	5212	-0-	-752	-0-	420	1	4792	2	N	-0-		-0-
03	6603 X	5636	-0-	-967	-0-	455	1	5179	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
04	6390 X	5212	-0-	-1178	-0-	410	1	4801	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	6386 X	5367	-0-	-1019	-0-	1298	1	4069	2	N	-0-		-0-
06	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	960	1	6210	2	N	-0-		-0-
07	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	992	1	5960	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690													
02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4792	2	17	9	N	15		164
03	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2376	2	41	9	N	37		201
04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2520	2	136	9	N	124	193 1 1 8	131
05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2566	2	72	9	N	65		196
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2896	2	78	9	N	71	192 1 1 8	74
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2648	2	66	9	N	60		134
LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672													
02	5040 X	4914	-0-	-126	-0-	4914	2			N	-0-		-0-
03	5549 X	5327	-0-	-222	-0-	5325	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04	5310 X	5254	-0-	-56	-0-	5253	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5473	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-		-0-
07	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5484	2	1	9	N	1	1 8	-0-
GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370													
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-		-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-		-0-
04	1230 N	82	-0-	-1148	-0-	82	2			N	-0-		-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-		-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-		-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2837	-0-	37	712	2837	2	N	-0-
03	3100 N	2815	-0-	-285	427	2815	2	N	-0-
04	2910 X	2483	-0-	-427	-0-	2483	2	N	-0-
05	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-
06	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-
07	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-
HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734									
02	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	2	N	-0-
03	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2	N	-0-
04	960 N	876	-0-	-84	-0-	876	2	N	-0-
05	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2	N	-0-
06	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	2	N	-0-
07	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	2	N	-0-
FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034									
02	1708 N	1027	-0-	-681	-0-	1027	2	N	61
03	1550 N	1014	-0-	-536	-0-	1014	2	N	61
04	1170 N	887	-0-	-283	-0-	887	2	N	61
05	1147 N	769	-0-	-378	-0-	769	2	N	61
06	990 N	175	-0-	-815	-0-	175	2	N	61
07	930 N	1	-0-	-929	-0-	1	2	N	61
KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704									
02	28155 X	5373	-0-	-22782	-0-	5300	2	73 9 N	29
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4117	2	64 9 N	86
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3234	2	51 9 N	131
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4029	2	41 9 N	168
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3555	2	33 9 N	197
07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3359	2	23 9 N	30
VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061									
02	4424 X	3505	-0-	-919	-0-	3505	2	N	-0-
03	4836 X	3788	-0-	-1048	-0-	3788	2	N	-0-
04	4680 X	3977	-0-	-703	-0-	3977	2	N	-0-
05	4805 X	3871	-0-	-934	-0-	3871	2	N	-0-
06	4650 X	3745	-0-	-905	-0-	3745	2	N	-0-
07	4743 X	3817	-0-	-926	-0-	3817	2	N	-0-
SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018									
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578									
02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2	N	-0-
03	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2	N	-0-
04	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5318	2	1 9 N	-0-
05	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2	N	-0-
06	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2	N	-0-
07	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6314	2	1 9 N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF. 14826 - 15081									
02	8736 X	7590	-0-	-1146	-0-	7590	2	N -0-	1
03	9672 X	7052	-0-	-2620	-0-	7051	2	N 1 8	1
04	9360 X	8550	-0-	-810	-0-	8550	2	N -0-	1
05	9672 X	7204	-0-	-2468	-0-	7204	2	N -0-	-0-
06	9360 X	7946	-0-	-1414	-0-	7946	2	N -0-	-0-
07	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	9862	2	N 1 9	1
HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF. 14963 - 17942									
02	924 N	502	-0-	-422	-0-	502	2	N -0-	-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N -0-	-0-
04	990 N	353	-0-	-637	-0-	353	2	N -0-	-0-
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N -0-	-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N -0-	-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N -0-	-0-
ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF. 14778 - 19575									
02	4200 X	3085	-0-	-1115	-0-	3085	2	N -0-	-0-
03	4650 X	3103	-0-	-1547	-0-	3103	2	N -0-	-0-
04	4500 X	3243	-0-	-1257	-0-	3243	2	N -0-	-0-
05	4371 X	2920	-0-	-1451	-0-	2920	2	N -0-	-0-
06	4230 X	2617	-0-	-1613	-0-	2617	2	N -0-	-0-
07	3410 X	2535	-0-	-875	-0-	2535	2	N -0-	-0-
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605									
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1428	2	N 18 9	117
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2025	2	N 36 9	148
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2332	2	N 54 9	195
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1777	2	N 8 9	201
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1048	2	N 80 9	81
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	937	2	N 24 9	102
STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324									
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N -0-	49
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N -0-	49
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N -0-	49
05	372 N	203	-0-	-169	-0-	203	2	N -0-	49
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N -0-	49
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2	N -0-	49
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 13709 PERF. 8670 - 9340									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180														
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
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03	434 N	238	-0-	-196	-0-	238	1			N	-0-			-0-
04	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	1			N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261														
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-			-0-
03	2821 X	2598	-0-	-223	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
04	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-			-0-
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-			-0-
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-			-0-
07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-			-0-
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820														
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
04	360 N	88	-0-	-272	-0-	88	2			N	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
06	390 N	4	-0-	-386	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085														
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229														
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1	29
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		4	29
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			29
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			29
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			29
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365														
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1	9	N	1			1
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-	1	5	-0-
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3046	-0-	46	-0-	3046	2			N	-0-			-0-
07	2238 N	2192	-0-	-46	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801														
02	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4077	2	828	9	N	753	529	1	291
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3013	2	600	9	N	545	727	1	107
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-		2	107
05	2914 X	251	-0-	-2663	-0-	219	2	32	9	N	29			136
06	2820 X	313	-0-	-2507	-0-	255	2	58	9	N	53			189
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			189

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		C	COND	* * DISPOSITIONS		EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JET UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 173796	COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448						
02	2436 N	1749	-0-	-687	-0-	1749	2			N	-0-				-0-
03	2077 N	1773	-0-	-304	-0-	1773	2			N	-0-				-0-
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2238	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1868	2			N	-0-				-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-				-0-
07	2325 N	1677	-0-	-648	-0-	1677	2			N	-0-				-0-
SHEPPARD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 174140	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DIERKING UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 174174	COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081						
02	12404 X	9480	-0-	-2924	-0-	9480	2			N	-0-				1
03	13733 X	13391	-0-	-342	-0-	13390	2	1	9	N	1	1	8		1
04	13290 X	11936	-0-	-1354	-0-	11936	2			N	-0-				1
05	13733 X	12800	-0-	-933	-0-	12799	2	1	9	N	1	1	8		1
06	13290 X	11349	-0-	-1941	-0-	11348	2	1	9	N	1	1	8		1
07	13392 X	13259	-0-	-133	-0-	13259	2			N	-0-				1
GRIMM OL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 174194	COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070						
02	224 N	104	-0-	-120	-0-	93	2	11	9	N	10				202
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	96	2	17	9	N	15				217
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	162	2	19	9	N	17	185	1		49
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	40	2	4	9	N	4				53
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-				53
07	186 N	15	-0-	-171	-0-	14	2	1	9	N	1	1	8		53
WEIGELT				WELL #:	1	RRCID -> 174383	COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695						
02	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8336	2	96	9	N	87	4	8		135
03	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	9540	2	105	9	N	95	184	1	2	44
04	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8724	2	89	9	N	81	2	8		123
05	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8522	2	87	9	N	79	1	8		201
06	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7616	2	69	9	N	63	189	1	1	74
07	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7519	2	74	9	N	67	1	8		140
TRIUMPH				WELL #:	1	RRCID -> 174461	COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870						
02	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-				-0-
03	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5383	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	5280 X	2814	-0-	-2466	-0-	2814	2			N	-0-				-0-
05	5642 X	3295	-0-	-2347	-0-	3295	2			N	-0-				-0-
06	5460 X	3838	-0-	-1622	-0-	3838	2			N	-0-				-0-
07	5642 X	2654	-0-	-2988	-0-	2654	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136														
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
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-			-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764														
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
07	837 N	734	-0-	-103	-0-	734	2			N	-0-			-0-
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775														
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			36
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			36
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			36
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			36
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076														
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
05	1674 N	1586	-0-	-88	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
07	1674 N	1331	-0-	-343	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200														
02	2100 N	730	-0-	-1370	-0-	730	2			N	-0-			-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-			-0-
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
07	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-			-0-
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110														
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2078	2	53	9	N	48	1	8	91
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	993	2	24	9	N	22			113
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	929	2	19	9	N	17			130
05	1240 N	1009	-0-	-231	-0-	989	2	20	9	N	18			148
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1130	2	20	9	N	18			166
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	974	2	56	9	N	51			217

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEVIEEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999										TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	558 N	184	-0-	-374	-0-	184	2			N	-0-	102	1	1	5	1
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					1
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					1
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					1
HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000										TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999										TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848						
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993										TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152						
02	196 N	130	-0-	-66	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	41	-0-	-238	-0-	41	2			N	-0-					-0-
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000										TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000										TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098						
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					112
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					112
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	72	1	1	5	39
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					39
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					39
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1					39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743															
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089															
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			-0-
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695															
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-			78
03	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-			78
04	660	N	337	-0-	-323	-0-	131	2	206	9	N	187	190	1	75
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	12	12	8	75
06	3000	N	4351	-0-	1351	1351	3817	2	534	9	N	485	338	1	219
07	3100	N	3945	-0-	845	2196	3529	2	416	9	N	378	357	1	238
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521															
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	918	2	142	9	N	129	181	1	97
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	424	2	94	9	N	85	1	8	181
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	375	2	56	9	N	51	160	1	72
05	1023	N	348	-0-	-675	-0-	272	2	76	9	N	69			141
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	311	2	68	9	N	62			203
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	333	2	41	9	N	37	179	1	61
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880															
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1			68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			68
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650															
02	4144	X	3357	-0-	-787	-0-	3357	2			N	-0-			-0-
03	4588	X	3507	-0-	-1081	-0-	3507	2			N	-0-			-0-
04	4710	X	430	-0-	-4280	-0-	430	2			N	-0-			-0-
05	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-			-0-
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-			-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640														
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												
02	1904 N	-0- -0- -1904 -0-												21
03	2400 N	2400 -0- -0- -0-				2400	2							21
04	3000 N	3454 -0- -0- 454				3422	2		32	9				50
05	2903 N	2449 -0- -0- -454				2439	2		10	9				59
06	2310 N	2280 -0- -0- -30				2267	2		13	9				71
07	2848 X	2848 -0- -0- -0-				2826	2		22	9				91
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400														
02	2930 X	2930 -0- -0- -0-				2511	2		419	9				271
03	1848 X	1848 -0- -0- -0-				1446	2		402	9			1 8	257
04	1578 X	1578 -0- -0- -0-				1234	2		344	9				204
05	1374 X	1374 -0- -0- -0-				1058	2		316	9			1 8	121
06	1287 X	1287 -0- -0- -0-				999	2		288	9			1 8	190
07	1669 X	1669 -0- -0- -0-				1362	2		307	9				116
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513														
02	2884 X	384 -0- -0- -2500				383	2		1	9				72
03	992 X	-0- -0- -0- -992												72
04	0 X	-0- -0- -0- -0-												72
05	434 X	-0- -0- -0- -434												72
06	420 X	-0- -0- -0- -420												72
07	434 X	-0- -0- -0- -434												72
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730														
02	2800 N	3401 -0- -0- 601				3320	2		81	9				93
03	2484 N	1883 -0- -0- -601				1843	2		40	9				129
04	123 N	123 -0- -0- -0-				119	2		4	9				133
05	2635 X	77 -0- -0- -2558				77	2							133
06	4428 X	4428 -0- -0- -0-				4282	2		146	9			1	73
07	4271 X	4271 -0- -0- -0-				4121	2		150	9			1	17
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175														
02	0 X	-0- -0- -0- -0-												116
03	0 X	-0- -0- -0- -0-												117
04	0 X	-0- -0- -0- -0-												117
05	0 X	-0- -0- -0- -0-												117
06	0 X	-0- -0- -0- -0-												117
07	0 X	-0- -0- -0- -0-												117
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086														
02	2184 X	1693 -0- -0- -491				1675	2		18	9				38
03	124 N	-0- -0- -0- -124										1 5	1 8	37
04	1448 N	1448 -0- -0- -0-				1448	2							37
05	1860 N	-0- -0- -0- -1860												37
06	4 N	4 -0- -0- -0-				4	2							37
07	1488 N	-0- -0- -0- -1488												37
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340														
02	308 N	3 -0- -0- -305				3	2							-0-
03	892 N	892 -0- -0- -0-				892	2							-0-
04	8 N	7 -0- -0- -1				7	2							-0-
05	1172 N	1172 -0- -0- -0-				1172	2							-0-
06	1286 N	1286 -0- -0- -0-				1286	2							-0-
07	473 N	473 -0- -0- -0-				473	2							-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103														
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
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	840	2	29	9	N	26			44
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	336	2	10	9	N	9			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			54
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			54
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			54
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			54
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265														
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	69	2	20	9	N	18			18
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			18
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122														
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
05	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-			-0-
06	270 N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	217 N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-			-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405														
02	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1856	2	53	9	N	48			97
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1451	2	114	9	N	104			201
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	846	2	45	9	N	41			242
05	1302 N	77	-0-	-1225	-0-	76	2	1	9	N	1	187 1	2 5	54
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			54
*07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	2 5		52
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
VON RUNDSTEDT UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
HARRELL "E"										WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508								
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					117
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			116
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					116
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
MUESSE UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641								
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					68
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5					73
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					73
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					73
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	N	3					76
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	56	2	4	9	N	4					80
CARLOS UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420								
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KEILERS FAMILY UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222								
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			73
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	1	5			72
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	1					73
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					73
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	1	5			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					84
EISENHOWER										WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860								
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					20
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					20
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					20
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					20
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					20
FREEMAN UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741								
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-0-
PLUGGED AND ABANDONED										04/10/2025								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700														
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
02	980 N	750	-0-	-230	-0-	750	2		N	-0-				145
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-				145
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-	144	1	1 5	-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-				-0-
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	799	2		N	-0-				-0-
07	899 N	707	-0-	-192	-0-	707	2		N	-0-				-0-
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845														
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-				-0-
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-				-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-				-0-
05	2635 N	959	-0-	-1676	-0-	959	2		N	-0-				-0-
06	3000 N	3310	-0-	310	310	3310	2		N	-0-				-0-
07	2176 N	1866	-0-	-310	-0-	1866	2		N	-0-				-0-
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350														
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-				-0-
03	310 N	111	-0-	-199	-0-	111	2		N	-0-				-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-				-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-				-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-				-0-
07	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2		N	-0-				-0-
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540														
02	112 X	66	-0-	-46	-0-	66	2		N	-0-				7
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-				7
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				7
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				7
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-				7
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-				7
COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054														
02	1064 N	126	-0-	-938	-0-	85	2	41 9	N	37				98
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1694	2	140 9	N	127				225
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1163	2	134 9	N	122	179	1		168
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	943	2	114 9	N	104	173	1	1 8	98
06	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	930	2	91 9	N	83	2	8		179
07	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	947	2	88 9	N	80	174	1	1 8	84
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971														
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3193	2	321 9	N	292	368	1		119
03	86 X	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1 9	N	1	1	8		119
04	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1089	2	129 9	N	117	184	1		52
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1094	2	158 9	N	144	160	1		36
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				36
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4984 X	4565	-0-	-419	-0-	4565	2	N	-0-			-0-
03	5518 X	3671	-0-	-1847	-0-	3671	2	N	-0-			-0-
04	5340 X	4899	-0-	-441	-0-	4899	2	N	-0-			-0-
05	5518 X	4773	-0-	-745	-0-	4773	2	N	-0-			-0-
06	5340 X	3998	-0-	-1342	-0-	3998	2	N	-0-			-0-
07	5053 X	4727	-0-	-326	-0-	4727	2	N	-0-			-0-
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247												
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			118
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2	N	-0-	87 1	5 5	26
04	450 N	400	-0-	-50	-0-	399	2	N	-0-	2 5		25
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			25
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2	N	-0-	1 5		24
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			24
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419												
02	17080 X	9502	-0-	-7578	-0-	9501	2	1 9 N	1	1 8		1
03	18910 X	13438	-0-	-5472	-0-	13437	2	1 9 N	1	1 5	1 8	-0-
04	15840 X	11273	-0-	-4567	-0-	11272	2	1 9 N	1			1
05	13485 X	13031	-0-	-454	-0-	13031	2	N	-0-			1
06	12990 X	11698	-0-	-1292	-0-	11698	2	N	-0-			1
*07	13423 X	12534	-0-	-889	-0-	12534	2	N	-0-			1
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547												
02	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	13146	2	1 9 N	1	1 8		2
03	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	14779	2	1 9 N	1	1 5	1 8	1
04	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	14724	2	1 9 N	1	1 1		1
05	16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	16161	2	1 9 N	1	1 8		1
06	19033 X	19033	-0-	-0-	-0-	19032	2	1 9 N	1	1 8		1
07	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2	N	-0-			1
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898												
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-			-0-
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-			-0-
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	2	1 9 N	1	1 8		-0-
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720												
02	2632 X	2057	-0-	-575	-0-	2039	2	18 9 N	16			185
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2742	2	18 9 N	16			201
04	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2701	2	15 9 N	14	31 1		184
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2850	2	18 9 N	16	1 8		199
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3004	2	17 9 N	15	178 1		36
07	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2980	2	11 9 N	10			46
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444												
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	545	2	44 9 N	40	1 8		164
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	657	2	48 9 N	44			208
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	626	2	45 9 N	41	189 1		60
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	697	2	40 9 N	36			96
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	689	2	43 9 N	39			135
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	636	2	43 9 N	39			174

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506														
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											
02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-				-0-
03	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-				-0-
04	1500 X	1351	-0-	-149	-0-	1351	2		N	-0-				-0-
05	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-				-0-
06	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-				-0-
07	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-				-0-
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234														
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		N	-0-				-0-
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		N	-0-				-0-
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		N	-0-				-0-
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		N	-0-				-0-
06	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-				-0-
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		N	-0-				-0-
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415														
02	616 N	576	-0-	-40	-0-	576	2		N	-0-				-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-				-0-
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	2		N	-0-				-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-				-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-				-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-				-0-
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105														
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430	2		N	-0-				-0-
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2		N	-0-				-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-				-0-
05	465 N	70	-0-	-395	-0-	70	2		N	-0-				-0-
06	450 N	30	-0-	-420	-0-	30	2		N	-0-				-0-
07	496 N	63	-0-	-433	-0-	63	2		N	-0-				-0-
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925														
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	810	2	15	9	N	14			164
03	992 N	932	-0-	-60	-0-	914	2	18	9	N	16			180
04	900 N	887	-0-	-13	-0-	872	2	15	9	N	14			194
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	906	2	21	9	N	19	1	8	212
06	900 N	894	-0-	-6	-0-	884	2	10	9	N	9	186	1	35
07	930 N	904	-0-	-26	-0-	889	2	15	9	N	14			49

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400											
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
02	6132 X	2910	-0-	-3222	-0-	2910	2			N	-0-
03	6789 X	5283	-0-	-1506	-0-	5283	2			N	-0-
04	6570 X	2368	-0-	-4202	-0-	2368	2			N	-0-
05	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-
06	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5567	2	1	9	N	-0-
07	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547											
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	41
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	41
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	41
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	41
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	41
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	41
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150											
02	2464 X	1575	-0-	-889	-0-	1575	2			N	-0-
03	2728 X	2516	-0-	-212	-0-	2516	2			N	-0-
04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-
05	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-
06	2430 X	1872	-0-	-558	-0-	1872	2			N	-0-
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521											
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-
05	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-
06	390 N	213	-0-	-177	-0-	213	2			N	-0-
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491											
02	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-
03	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-
04	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2118	2	1	9	N	-0-
05	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-
06	1890 N	1746	-0-	-144	-0-	1746	2			N	-0-
07	1953 N	760	-0-	-1193	-0-	760	2			N	-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390											
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-
03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-
04	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-
06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-
07	3441 X	2974	-0-	-467	-0-	2974	2			N	-0-
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395											
02	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4280	2	42	9	N	74
03	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4873	2	55	9	N	124
04	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4838	2	50	9	N	169
05	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5122	2	58	9	N	61
06	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4803	2	53	9	N	109
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5076	2	59	9	N	163

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030														
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
02	392 N	11	-0-	-381	-0-	11	2			N	-0-			149
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-	97	1	51
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			51
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			51
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	1	5	50
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			50

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488														
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	18	1	660	2	N	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	930 N	736	-0-	-194	-0-	45	1	691	2	N	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	216	1	618	2	N	-0-			-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	270	1	546	2	N	-0-			-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	279	1	719	2	N	-0-			-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231														
02	1232 N	995	-0-	-237	-0-	995	2			N	-0-			30
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	N	-0-			31
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			31
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			31
06	1380 N	1085	-0-	-295	-0-	1085	2			N	-0-	31	5	-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440														
02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2690	2	1	9	N	-0-	2	5	-0-
03	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
04	3120 X	1845	-0-	-1275	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
05	3224 X	2068	-0-	-1156	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
06	3120 X	2089	-0-	-1031	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
07	2976 X	2292	-0-	-684	-0-	2292	2			N	-0-			-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548														
02	560 N	189	-0-	-371	-0-	189	2			N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-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												
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8
02	4564 X	4001 -0-	-563 -0-	448 1	3553 2	N	-0-					133
03	5053 X	2707 -0-	-2346 -0-	304 1	2402 2	N	1					134
04	4680 X	4488 -0-	-192 -0-	432 1	4055 2	N	1					135
05	4712 X	4624 -0-	-88 -0-	496 1	4127 2	N	1	1	8			135
06	4350 X	3055 -0-	-1295 -0-	409 1	2646 2	N	-0-					135
07	4650 X	1480 -0-	-3170 -0-	251 1	1229 2	N	-0-					135
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163												
02	1906 N	1906 -0-	-0- -0-	1906 2		N	-0-					-0-
03	2158 N	2158 -0-	-0- -0-	2158 2		N	-0-					-0-
04	2290 N	2290 -0-	-0- -0-	2290 2		N	-0-					-0-
05	1944 N	1944 -0-	-0- -0-	1944 2		N	-0-					-0-
06	1419 N	1419 -0-	-0- -0-	1419 2		N	-0-					-0-
07	2180 N	2180 -0-	-0- -0-	2180 2		N	-0-					-0-
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973												
02	583 N	583 -0-	-0- -0-	583 2		N	-0-					-0-
03	465 N	465 -0-	-0- -0-	465 2		N	-0-					-0-
04	498 N	498 -0-	-0- -0-	498 2		N	-0-					-0-
05	498 N	498 -0-	-0- -0-	498 2		N	-0-					-0-
06	390 N	304 -0-	-86 -0-	304 2		N	-0-					-0-
07	403 N	122 -0-	-281 -0-	122 2		N	-0-					-0-
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606												
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-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT					-0-
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374												
02	1456 X	485 -0-	-971 -0-	485 2		N	-0-					-0-
03	775 N	335 -0-	-440 -0-	335 2		N	-0-					-0-
04	990 N	947 -0-	-43 -0-	947 2		N	-0-					-0-
05	3100 N	4054 -0-	954 -0-	4054 2		N	-0-					-0-
06	3000 N	3625 -0-	625 -0-	1579 3625 2		N	-0-					-0-
07	3100 N	2625 -0-	-475 -0-	1104 2625 2		N	-0-					-0-
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100												
02	2436 X	2356 -0-	-80 -0-	252 1	2104 2	N	-0-					73
03	2457 N	2457 -0-	-0- -0-	279 1	2178 2	N	-0-					73
04	2425 N	2425 -0-	-0- -0-	270 1	2155 2	N	-0-					73
05	2604 N	2531 -0-	-73 -0-	279 1	2252 2	N	-0-					73
06	2370 N	2322 -0-	-48 -0-	270 1	2052 2	N	-0-					73
07	2511 N	2422 -0-	-89 -0-	279 1	2143 2	N	-0-					73

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505																
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701																
02	3920 X	3849	-0-	-71	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
04	4200 X	72	-0-	-4128	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	2307	-0-	-1803	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3111	-0-	-1136	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350																
02	196 N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					120
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					120
04	210 N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-		5 5			115
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-		88 1	1 5		26
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					26
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					26
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005																
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
03	2170 N	1652	-0-	-518	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1345	-0-	-575	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235																
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					40
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1 9		N	1					41
04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2674	2	17 9		N	15					56
05	3100 N	3173	-0-	73	-0-	3173	2			N	-0-					56
06	2454 N	2381	-0-	-73	-0-	2380	2	1 9		N	1					57
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					57
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221																
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	540 N	431	-0-	-109	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	540 N	333	-0-	-207	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378																
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	
02	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1551	2	69	9	N	63				208	
03	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1687	2	62	9	N	56	179	1		85	
04	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1521	2	65	9	N	59				144	
05	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1126	2	22	9	N	20				164	
06	807 X	807	-0-	-0-	-0-	742	2	65	9	N	59	176	1		47	
07	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1419	2	36	9	N	33				80	
UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330																
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-				-0-	
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-				-0-	
04	2070 N	2052	-0-	-18	-0-	2052	2			N	-0-				-0-	
05	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	2081	2			N	-0-				-0-	
06	2070 N	2064	-0-	-6	-0-	2064	2			N	-0-				-0-	
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-				-0-	
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670																
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-				-0-	
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-				-0-	
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-				-0-	
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-				-0-	
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-				-0-	
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-				-0-	
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933																
02	6496 X	350	-0-	-6146	-0-	350	2			N	-0-				-0-	
03	7192 X	448	-0-	-6744	-0-	448	2			N	-0-				-0-	
04	5790 X	358	-0-	-5432	-0-	358	2			N	-0-				-0-	
05	1240 X	266	-0-	-974	-0-	266	2			N	-0-				-0-	
*06	420 X	217	-0-	-203	-0-	217	2			N	-0-				-0-	
07	434 X	123	-0-	-311	-0-	123	2			N	-0-				-0-	
GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088																
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-				-0-	
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-				-0-	
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-				-0-	
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-				-0-	
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-				-0-	
07	2263 N	2179	-0-	-84	-0-	2179	2			N	-0-				-0-	
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818																
02	644 N	348	-0-	-296	-0-	348	2			N	-0-				104	
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198	2	3	9	N	3				107	
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-				107	
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-				107	
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				107	
07	713 N	546	-0-	-167	-0-	546	2			N	-0-				107	
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501																
02	8064 X	7293	-0-	-771	-0-	7292	2	1	9	N	1	1	8		1	
03	8029 X	6293	-0-	-1736	-0-	6292	2	1	9	N	1	1	5	1	8	-0-
04	8640 X	8554	-0-	-86	-0-	8554	2			N	-0-				-0-	
05	8928 X	8198	-0-	-730	-0-	8198	2			N	-0-				-0-	
06	8640 X	8397	-0-	-243	-0-	8395	2	2	9	N	2	1	8		1	
07	8835 X	8606	-0-	-229	-0-	8606	2			N	-0-				1	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544 SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696													
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 CODE	* * EOM BALANCE
02	5600	X	5042	-0-	-558	-0-	896	1	4146	2	N	-0-	-0-
03	6448	X	5315	-0-	-1133	-0-	971	1	4342	2	N	2 8	-0-
							2	9					
04	6240	X	4755	-0-	-1485	-0-	873	1	3882	2	N	-0-	-0-
05	6448	X	5212	-0-	-1236	-0-	992	1	4220	2	N	-0-	-0-
06	6030	X	4468	-0-	-1562	-0-	960	1	3508	2	N	-0-	-0-
07	5580	X	4306	-0-	-1274	-0-	982	1	3323	2	N	1 8	-0-
							1	9					
ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675													
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2		N	-0-		-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-		-0-
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2		N	-0-		-0-
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2		N	-0-		-0-
07	2046	N	680	-0-	-1366	-0-	680	2		N	-0-		-0-
MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164													
02	4508	X	3381	-0-	-1127	-0-	3381	2		N	-0-		-0-
03	4991	X	3693	-0-	-1298	-0-	3693	2		N	-0-		-0-
04	3780	X	2176	-0-	-1604	-0-	2176	2		N	-0-		-0-
05	3844	X	2185	-0-	-1659	-0-	2185	2		N	-0-		-0-
06	3720	X	1890	-0-	-1830	-0-	1890	2		N	-0-		-0-
07	3751	X	2104	-0-	-1647	-0-	2104	2		N	-0-		-0-
LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025													
RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799													
02	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	2		N	-0-		-0-
03	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2		N	-0-		-0-
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2		N	-0-		-0-
05	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2		N	-0-		-0-
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2		N	-0-		-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH 12747	PERF. 8613	- 12500	
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
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	521	2	13	9	N	12					196
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					196
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					196
05	589 N	233	-0-	-356	-0-	233	2			N	-0-					196
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1312	2	19	9	N	17	183	1			30
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1532	2	9	9	N	8					38
KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH 11868	PERF.10345	- 11868	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	N	3					30
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					30
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					30
05	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					30
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30
*07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-	1	5			29
BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006												TOTAL	DEPTH 14139	PERF.13928	- 20081	
02	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5217	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
05	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
06	4920 X	4789	-0-	-131	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
07	5084 X	5002	-0-	-82	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006												TOTAL	DEPTH 13636	PERF.13051	- 17698	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH 8865	PERF. 8500	- 8865	
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					73
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3					76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH 8898	PERF. 8276	- 10985	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH 12614	PERF. 8202	- 12614	
02	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1430	2	91	9	N	83	5	8			159
03	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2164	2	61	9	N	55	183	1	2	8	29
04	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1804	2	46	9	N	42	2	8			69
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1723	2	50	9	N	45	2	8			112
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1734	2	54	9	N	49	3	8			158
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1592	2	51	9	N	46	185	1	2	8	17

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	6580 X	3628	-0-	-2952	-0-	704	1	2924	2	N	-0-		-0-	
03	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	888	1	7159	2	N	2	2 8	-0-	
						2	9							
04	7020 X	5799	-0-	-1221	-0-	875	1	4924	2	N	-0-		-0-	
05	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	992	1	7310	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
06	7200 X	7199	-0-	-1	-0-	957	1	6242	2	N	-0-		-0-	
07	7440 X	6933	-0-	-507	-0-	959	1	5973	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337														
02	19712 X	17001	-0-	-2711	-0-	16999	2	2 9	N	2	1 8		2	
03	21824 X	21220	-0-	-604	-0-	21219	2	1 9	N	1	1 5	1 8	1	
04	21120 X	18769	-0-	-2351	-0-	18769	2		N	-0-			1	
05	21824 X	17844	-0-	-3980	-0-	17843	2	1 9	N	1	1 8		1	
06	21120 X	17882	-0-	-3238	-0-	17881	2	1 9	N	1	1 8		1	
*07	21235 X	19552	-0-	-1683	-0-	19552	2		N	-0-			1	
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299														
02	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	819	1	5225	2	N	-0-		-0-	
03	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2		N	-0-			-0-	
04	5250 X	5154	-0-	-96	-0-	5154	2		N	-0-			-0-	
05	6045 X	5155	-0-	-890	-0-	5155	2		N	-0-			-0-	
06	5850 X	4566	-0-	-1284	-0-	4566	2		N	-0-			-0-	
07	6045 X	4678	-0-	-1367	-0-	4678	2		N	-0-			-0-	
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351														
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1708	2	216 9	N	196	184 1		170	
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1073	2	101 9	N	92	179 1		83	
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1023	2	73 9	N	66			149	
05	1271 N	1012	-0-	-259	-0-	939	2	73 9	N	66			215	
06	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	958	2	80 9	N	73	180 1		108	
07	1147 N	711	-0-	-436	-0-	642	2	69 9	N	63			171	
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200														
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2471	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2415	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-	
05	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	2100	2		N	-0-			-0-	
06	2130 N	1895	-0-	-235	-0-	1895	2		N	-0-			-0-	
07	2201 N	1825	-0-	-376	-0-	1825	2		N	-0-			-0-	
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368									
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						
02	7616 X	7076 -0-	-540 -0-	7076 2			N	-0-	-0-
03	7974 X	7974 -0-	-0- -0-	7974 2			N	-0-	-0-
04	7933 X	7933 -0-	-0- -0-	7932 2	1	9	N	1	8
05	8627 X	8627 -0-	-0- -0-	8627 2			N	-0-	-0-
06	7972 X	7972 -0-	-0- -0-	7972 2			N	-0-	-0-
07	8595 X	8595 -0-	-0- -0-	8595 2			N	-0-	-0-
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883									
02	5768 X	5768 -0-	-0- -0-	832 1	4936 2		N	-0-	-0-
03	6223 X	6223 -0-	-0- -0-	971 1	5252 2		N	-0-	-0-
04	6086 X	6086 -0-	-0- -0-	875 1	5210 2		N	1	8
				1 9					
05	6200 X	5347 -0-	-853 -0-	991 1	4356 2		N	-0-	-0-
06	6000 X	5092 -0-	-908 -0-	958 1	4134 2		N	-0-	-0-
07	6200 X	5000 -0-	-1200 -0-	992 1	4008 2		N	-0-	-0-
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753									
02	4872 X	4325 -0-	-547 -0-	880 1	3445 2		N	-0-	-0-
03	5239 X	4950 -0-	-289 -0-	971 1	3977 2		N	2	8
				2 9					
04	5070 X	4826 -0-	-244 -0-	873 1	3953 2		N	-0-	-0-
05	5239 X	5011 -0-	-228 -0-	949 1	4062 2		N	-0-	-0-
06	5003 X	5003 -0-	-0- -0-	959 1	4043 2		N	1	8
				1 9					
07	5047 X	5047 -0-	-0- -0-	992 1	4055 2		N	-0-	-0-
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050									
02	1265 N	1265 -0-	-0- -0-	1265 2			N	-0-	144
03	1164 N	1164 -0-	-0- -0-	1164 2			N	-0-	144
04	1144 N	1144 -0-	-0- -0-	1144 2			N	-0-	144
05	1395 N	1264 -0-	-131 -0-	1264 2			N	-0-	144
06	1140 N	1121 -0-	-19 -0-	1121 2			N	-0-	144
07	1178 N	1155 -0-	-23 -0-	1155 2			N	-0-	144
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622									
02	5958 X	5958 -0-	-0- -0-	5958 2			N	-0-	-0-
03	6204 X	6204 -0-	-0- -0-	6204 2			N	-0-	-0-
04	6375 X	6375 -0-	-0- -0-	6374 2	1	9	N	1	8
05	6597 X	6597 -0-	-0- -0-	6597 2			N	-0-	-0-
06	6044 X	6044 -0-	-0- -0-	6044 2			N	-0-	-0-
07	6183 X	6183 -0-	-0- -0-	6182 2	1	9	N	1	8
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090									
02	1148 N	455 -0-	-693 -0-	455 2			N	-0-	-0-
03	1324 N	1324 -0-	-0- -0-	1324 2			N	-0-	-0-
04	1306 N	1306 -0-	-0- -0-	1305 2	1	9	N	1	1
05	1002 N	1002 -0-	-0- -0-	1001 2	1	9	N	1	1
06	1290 N	981 -0-	-309 -0-	981 2			N	-0-	1
*07	1364 N	871 -0-	-493 -0-	871 2			N	-0-	1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511												
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									
02	9604 X	5661 -0-	-3943 -0-	631 1	5030 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10540 X	5478 -0-	-5062 -0-	960 1	4518 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10140 X	6165 -0-	-3975 -0-	875 1	5290 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7843 X	5659 -0-	-2184 -0-	799 1	4860 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6600 X	5877 -0-	-723 -0-	835 1	5042 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8486 X	8486 -0-	-0- -0-	852 1	7634 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075												
02	591 N	591 -0-	-0- -0-	591 2		N	-0-	92 1	3 5		71	
03	374 N	374 -0-	-0- -0-	374 2		N	-0-				71	
04	420 N	357 -0-	-63 -0-	357 2		N	-0-				71	
05	651 N	329 -0-	-322 -0-	329 2		N	-0-				71	
06	360 N	307 -0-	-53 -0-	307 2		N	-0-				71	
*07	372 N	327 -0-	-45 -0-	327 2		N	-0-				71	
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323												
02	8092 X	7369 -0-	-723 -0-	895 1	6474 2	N	-0-				-0-	
03	8339 X	7578 -0-	-761 -0-	971 1	6607 2	N	-0-				-0-	
04	7860 X	7549 -0-	-311 -0-	896 1	6653 2	N	-0-				-0-	
05	8153 X	7586 -0-	-567 -0-	992 1	6593 2	N	-0-	1	1 8		-0-	
				1 9								
06	7890 X	7245 -0-	-645 -0-	960 1	6285 2	N	-0-				-0-	
07	8153 X	7575 -0-	-578 -0-	992 1	6582 2	N	-0-	1	1 8		-0-	
				1 9								
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354												
02	8067 X	8067 -0-	-0- -0-	896 1	7171 2	N	-0-				-0-	
03	8308 X	7145 -0-	-1163 -0-	933 1	6212 2	N	-0-				-0-	
04	8130 X	7573 -0-	-557 -0-	875 1	6698 2	N	-0-				-0-	
05	8928 X	8290 -0-	-638 -0-	991 1	7298 2	N	-0-	1	1 8		-0-	
				1 9								
06	8640 X	8448 -0-	-192 -0-	959 1	7488 2	N	-0-	1	1 8		-0-	
				1 9								
07	8928 X	7784 -0-	-1144 -0-	944 1	6840 2	N	-0-				-0-	
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107												
02	3052 X	859 -0-	-2193 -0-	859 2		N	-0-				-0-	
03	3317 X	3202 -0-	-115 -0-	3202 2		N	-0-				-0-	
04	3180 X	2143 -0-	-1037 -0-	2143 2		N	-0-				-0-	
05	2677 X	2677 -0-	-0- -0-	2677 2		N	-0-				-0-	
06	3090 X	1952 -0-	-1138 -0-	1952 2		N	-0-				-0-	
07	3193 X	2055 -0-	-1138 -0-	2055 2		N	-0-				-0-	
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929												
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-	
05	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-				-0-	
06	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-				-0-	
07	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-				-0-	

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-			9 2		2 9	N	2					45	
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-			16 2			N	-0-					45	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-			27 2			N	-0-					45	
05	11 N	1	-0-	-10	-0-	-0-			1 2			N	-0-					45	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-			38 2		1 9	N	1					46	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					46	
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095																			
02	700 N	543	-0-	-157	-0-	-0-			543 2			N	-0-					-0-	
03	806 N	472	-0-	-334	-0-	-0-			472 2			N	-0-					-0-	
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-			662 2			N	-0-					-0-	
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-			774 2			N	-0-					-0-	
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-			825 2			N	-0-					-0-	
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-			825 2			N	-0-					-0-	
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056																			
02	2856 X	1055	-0-	-1801	-0-	-0-			1054 2		1 9	N	1					35	
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	-0-			4338 2			N	-0-					35	
04	2670 X	1682	-0-	-988	-0-	-0-			1682 2			N	-0-					35	
05	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	-0-			3055 2		2 9	N	2					37	
06	3060 X	1305	-0-	-1755	-0-	-0-			1305 2			N	-0-					37	
07	3162 X	2320	-0-	-842	-0-	-0-			2317 2		3 9	N	3		1 8			39	
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726																			
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-			1129 2			N	-0-					-0-	
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-			1228 2			N	-0-					-0-	
04	1260 N	1060	-0-	-200	-0-	-0-			1060 2			N	-0-					-0-	
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-			2441 2			N	-0-					-0-	
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-			1189 2			N	-0-					-0-	
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485																			
02	14476 X	14119	-0-	-357	-0-	-0-			896 1	13223	2	N	-0-					-0-	
03	16027 X	14910	-0-	-1117	-0-	-0-			971 1	13937	2	N	2		2 8			-0-	
04	15150 X	14785	-0-	-365	-0-	-0-			876 1	13908	2	N	1		1 8			-0-	
05	15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	-0-			992 1	14637	2	N	1		1 8			-0-	
06	15120 X	14828	-0-	-292	-0-	-0-			960 1	13867	2	N	1		1 8			-0-	
07	15624 X	14645	-0-	-979	-0-	-0-			992 1	13653	2	N	-0-					-0-	
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413																			
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-			485 2	48	9	N	44		195 1			49	
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-			326 2	24	9	N	22					71	
04	450 N	284	-0-	-166	-0-	-0-			284 2			N	-0-					71	
05	465 N	294	-0-	-171	-0-	-0-			294 2			N	-0-					71	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-						N	-0-					71	
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-			294 2	35	9	N	32					103	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150													
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770													
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-	-0-
03	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1565	2			N	-0-	-0-
04	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-	-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-	-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-	-0-
07	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1749	2	1	9	N	1	-0-
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150													
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	4757	2	633	9	N	575	178
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	4612	2	639	9	N	581	217
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	5880	2	690	9	N	627	293
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5038	2	629	9	N	572	316
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	828	2	103	9	N	94	228
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	228
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520													
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2093	2	119	9	N	108	177
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1465	2	121	9	N	110	77
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1480	2	117	9	N	106	173
05	2449	N	1681	-0-	-768	-0-	1561	2	120	9	N	109	96
06	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	1206	2	92	9	N	84	174
*07	1643	N	56	-0-	-1587	-0-	56	2			N	-0-	174

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326														
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
02	84 N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF. 12488 - 18942														
02	2016 X	3	-0-	-2013	-0-	3	2			N	-0-			75
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			75
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			75
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			75
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			75
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			75
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF. 12725 - 17424														
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962														
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			52
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			52
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			52
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			52
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			52
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			52
NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 10815 - 15980														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 12757 - 18040														
02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	420	1	4219	2	N	532	578	1	207
						585	9							
03	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	465	1	4389	2	N	563	573	1	194
						619	9							
04	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	450	1	4201	2	N	526	570	1	145
						579	9							
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	453	1	4206	2	N	520	376	1	284
						572	9							
06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	450	1	3733	2	N	482	562	1	197
						530	9							
07	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	462	1	3944	2	N	460	548	1	107
						506	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552															
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
02	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	14754	2	295	9	N	268	187	1		111
03	12276 X	12226	-0-	-50	-0-	11983	2	243	9	N	221	181	1		151
04	11640 X	3244	-0-	-8396	-0-	3172	2	72	9	N	65	180	1		36
05	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-				36
06	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	11707	2	361	9	N	328	178	1		186
07	12276 X	10089	-0-	-2187	-0-	9811	2	278	9	N	253	360	1	1 8	78
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715															
02	4172 X	845	-0-	-3327	-0-	1 1	737 2			Y	96	98	1	4 8	12
						1 4	106 9								
03	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	6 1	4003 2			Y	536	538	1	1 8	9
						17 4	590 9								
04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	4 1	2739 2			Y	251	249	1		11
						11 4	276 9								
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	41 1	2375 2			Y	216	218	1		9
						13 4	238 9								
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	5 1	2196 2			Y	170	170	1		9
						6 4	187 9								
07	2418 X	1342	-0-	-1076	-0-	2 1	1234 2			Y	94	96	1		7
						3 4	103 9								
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473															
02	39676 X	37373	-0-	-2303	-0-	36173	2	1200	9	N	1091	1273	1	2 8	235
03	42997 X	24535	-0-	-18462	-0-	23809	2	726	9	N	660	547	1	2 8	346
04	49916 X	49916	-0-	-0-	-0-	48440	2	1476	9	N	1342	1305	1	1 8	382
05	42664 X	42664	-0-	-0-	-0-	41337	2	1327	9	N	1206	1453	1	1 8	134
06	40650 X	40227	-0-	-423	-0-	38985	2	1242	9	N	1129	1082	1	2 8	179
07	47709 X	41508	-0-	-6201	-0-	40252	2	1256	9	N	1142	1086	1	1 8	234
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550															
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				128
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-	98	1	5 5	25
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				25
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-				25
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-				25
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-				25
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444															
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-				21
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				21
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-				21
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				21
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-				21
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				21

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655														
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
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03	196 N	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	1014 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 11923 - 14620														
02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	748	2	21	9	N	19	1	8	106
03	935 X	935	-0-	-0-	-0-	904	2	31	9	N	28			134
04	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1116	2	37	9	N	34	1	8	167
05	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1054	2	29	9	N	26	1	8	192
06	973 X	973	-0-	-0-	-0-	952	2	21	9	N	19	183	1	28
07	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	969	2	36	9	N	33			61
MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 10740 - 15512														
02	21140 X	15024	-0-	-6116	-0-	14149	2	875	9	N	795	963	1	38
03	23405 X	14560	-0-	-8845	-0-	13817	2	743	9	N	675	561	1	148
04	22650 X	12757	-0-	-9893	-0-	12080	2	677	9	N	615	575	1	186
05	16647 X	13966	-0-	-2681	-0-	13176	2	790	9	N	718	774	1	126
06	16110 X	14340	-0-	-1770	-0-	13600	2	740	9	N	673	572	1	224
07	16647 X	13963	-0-	-2684	-0-	13310	2	653	9	N	594	751	1	66
SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF. 13690 - 19514														
02	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	789	1	8919	2	N	771	795	1	109
						848	9							
03	15283 X	9754	-0-	-5529	-0-	259	1	8636	2	N	781	782	1	106
						859	9							
04	14790 X	10345	-0-	-4445	-0-	479	1	9093	2	N	703	604	1	203
						773	9							
05	15283 X	11494	-0-	-3789	-0-	1150	1	9598	2	N	678	776	1	103
						746	9							
06	11310 X	9807	-0-	-1503	-0-	1135	1	8016	2	N	596	599	1	100
						656	9							
07	11687 X	9212	-0-	-2475	-0-	1018	1	7534	2	N	600	584	1	114
						660	9							
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF. 13927 - 20018														
02	13412 X	4464	-0-	-8948	-0-	3812	2	652	9	N	593	587	1	266
03	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	6339	2	691	9	N	628	765	1	121
04	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	6435	2	666	9	N	605	415	1	304
05	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	5684	2	585	9	N	532	555	1	276
06	6810 X	6340	-0-	-470	-0-	5845	2	495	9	N	450	405	1	313
07	7347 X	5793	-0-	-1554	-0-	5335	2	458	9	N	416	588	1	135
JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 10601 - 14838														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445															
02	12572 X	9156	-0-	-3416	-0-	699	1	7901	2	N	505	601	1	1 8	81
						556	9								
03	13919 X	8920	-0-	-4999	-0-	241	1	8027	2	N	593	592	1	1 8	81
						652	9								
04	12060 X	9771	-0-	-2289	-0-	457	1	8687	2	N	570	592	1	2 8	57
						627	9								
05	12462 X	9584	-0-	-2878	-0-	972	1	8115	2	N	452	384	1	1 8	124
						497	9								
06	10230 X	7692	-0-	-2538	-0-	899	1	6350	2	N	403	407	1	4 8	116
						443	9								
07	10137 X	9773	-0-	-364	-0-	1080	1	7992	2	N	637	593	1	2 8	158
						701	9								
ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470															
02	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	10941	2	1112	9	N	1011	953	1		243
03	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	9880	2	886	9	N	805	943	1	2 8	103
04	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	9585	2	806	9	N	733	752	1	1 8	83
05	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	10645	2	865	9	N	786	750	1	2 8	117
06	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	10234	2	762	9	N	693	745	1	2 8	63
07	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	10745	2	765	9	N	695	562	1	1 8	195
GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794															
02	6776 X	5895	-0-	-881	-0-	237	1	5379	2	N	254	195	1	1 8	157
						279	9								
03	7502 X	6213	-0-	-1289	-0-	288	1	5615	2	N	282	380	1	1 8	58
						310	9								
04	6690 X	5869	-0-	-821	-0-	266	1	5340	2	N	239	187	1	1 8	109
						263	9								
05	6541 X	5873	-0-	-668	-0-	287	1	5322	2	N	240	176	1	1 8	172
						264	9								
06	6330 X	6122	-0-	-208	-0-	269	1	5580	2	N	248	185	1	1 8	234
						273	9								
07	6541 X	6119	-0-	-422	-0-	278	1	5581	2	N	236	343	1		127
						260	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338															
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	EOM BALANCE
02	6216 X	4212	-0-	-2004	-0-	477	1	3511	2	N	204	93	1	1 8	208
03	5611 X	5079	-0-	-532	-0-	224	9	580	1	4286	2	194	376	1	25
04	6240 X	4838	-0-	-1402	-0-	213	9	536	1	4083	2	199	185	1	39
05	6448 X	4537	-0-	-1911	-0-	219	9	578	1	3727	2	211	168	1	82
06	6240 X	4550	-0-	-1690	-0-	232	9	541	1	3799	2	191	178	1	94
07	5084 X	4402	-0-	-682	-0-	210	9	559	1	3633	2	191	177	1	108
						210	9								
MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301															
02	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	10705	2	1552	9	N	1411	1341	1		251
03	13175 X	10088	-0-	-3087	-0-	8948	2	1140	9	N	1036	1155	1	3 8	129
04	12570 X	9554	-0-	-3016	-0-	8502	2	1052	9	N	956	933	1	1 8	151
05	13578 X	687	-0-	-12891	-0-	596	2	91	9	N	83	192	1	3 8	39
06	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	2	1	8		40
07	13578 X	11672	-0-	-1906	-0-	10283	2	1389	9	N	1263	1134	1		169
MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11103 - 14908															
02	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	10981	2	679	9	N	617	553	1		161
03	9269 X	8456	-0-	-813	-0-	7973	2	483	9	N	439	390	1	1 8	209
04	8970 X	7324	-0-	-1646	-0-	6893	2	431	9	N	392	378	1		223
05	12896 X	7901	-0-	-4995	-0-	7421	2	480	9	N	436	569	1	1 8	89
06	12480 X	7093	-0-	-5387	-0-	6663	2	430	9	N	391	370	1	1 8	109
07	12896 X	4794	-0-	-8102	-0-	4478	2	316	9	N	287	193	1		203
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543															
02	6860 X	6562	-0-	-298	-0-	688	1	5650	2	N	204	191	1	2 8	113
03	7595 X	6190	-0-	-1405	-0-	224	9	681	1	5290	2	199	163	1	148
04	6900 X	6084	-0-	-816	-0-	219	9	724	1	5139	2	201	175	1	173
05	7254 X	6002	-0-	-1252	-0-	221	9	754	1	5032	2	196	174	1	194
06	7020 X	5491	-0-	-1529	-0-	216	9	743	1	4570	2	162	187	1	167
07	7254 X	5620	-0-	-1634	-0-	178	9	760	1	4706	2	140	188	1	118
						154	9								
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909															
02	5404 X	4815	-0-	-589	-0-	429	1	4218	2	N	153	197	1	1 8	115
03	5983 X	4596	-0-	-1387	-0-	168	9	425	1	3993	2	162	163	1	113
04	5760 X	4551	-0-	-1209	-0-	178	9	452	1	3924	2	159	189	1	83
05	5952 X	4287	-0-	-1665	-0-	175	9	471	1	3644	2	156	183	1	56
06	5430 X	4101	-0-	-1329	-0-	172	9	464	1	3472	2	150	1	8	205
07	5332 X	4045	-0-	-1287	-0-	165	9	474	1	3405	2	151	181	1	175
						166	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																								
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H										RRCID	->	287769	COMPL.	DATE	01/23/2019	TOTAL	DEPTH	11728	PERF.	11974	-	17039		
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					
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2	202	9	N	184	194	1	3	8		97					
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	43	2	55	9	N	50						147					
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						147					
05	372 N	27	-0-	-345	-0-	-0-	-0-	18	2	9	9	N	8	1	8				154					
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-						154					
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	20	9	N	18						172					

RAMBO										WELL #:	1H	RRCID	->	287775	COMPL.	DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.	14225	-	19445
02	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11984	2	637	9	Y	579	435	1	4	8		408					
03	15872 X	10262	-0-	-5610	-0-	-0-	-0-	9725	2	537	9	Y	488	601	1	2	8		293					
04	15360 X	12414	-0-	-2946	-0-	-0-	-0-	11824	2	590	9	Y	536	427	1	2	8		400					
05	15872 X	12620	-0-	-3252	-0-	-0-	-0-	12157	2	463	9	Y	421	407	1	4	8		410					
06	13530 X	10748	-0-	-2782	-0-	-0-	-0-	10343	2	405	9	Y	368	428	1	1	8		349					
07	13981 X	9984	-0-	-3997	-0-	-0-	-0-	9537	2	447	9	Y	406	403	1	3	8		349					

RAMBO										WELL #:	2H	RRCID	->	287778	COMPL.	DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	13764	PERF.	13926	-	19321
02	25564 X	19658	-0-	-5906	-0-	-0-	-0-	19060	2	598	9	Y	544	659	1				316					
03	34255 X	13787	-0-	-20468	-0-	-0-	-0-	13360	2	427	9	Y	388	423	1	1	8		280					
04	33150 X	16138	-0-	-17012	-0-	-0-	-0-	15703	2	435	9	Y	395	442	1	2	8		231					
05	34255 X	13178	-0-	-21077	-0-	-0-	-0-	12861	2	317	9	Y	288	222	1	1	8		296					
06	21060 X	11830	-0-	-9230	-0-	-0-	-0-	11508	2	322	9	Y	293	243	1	4	8		342					
07	21762 X	12411	-0-	-9351	-0-	-0-	-0-	12063	2	348	9	Y	316	404	1	2	8		252					

SCHILHAB-WALLACE UNIT										WELL #:	1	RRCID	->	288234	COMPL.	DATE	01/11/1993	TOTAL	DEPTH	12974	PERF.	9300	-	12974
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-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					

MARLENE, LILI										WELL #:	2H	RRCID	->	288409	COMPL.	DATE	01/04/2018	TOTAL	DEPTH	10382	PERF.	10516	-	15871
02	20020 X	4581	-0-	-15439	-0-	-0-	-0-	3383	2	1198	9	N	1089	769	1	1	8		459					
03	22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-	-0-	-0-					N	31	345	1	2	8		143					
04	19790 X	19790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15941	2	3849	9	N	3499	3270	1	1	8		371					
05	24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19705	2	4578	9	N	4162	4054	1	4	8		475					
06	18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15383	2	3101	9	N	2819	3136	1	12	8		146					
07	20460 X	17132	-0-	-3328	-0-	-0-	-0-	13314	2	3818	9	N	3471	3157	1	4	8		456					

JASPER										WELL #:	2H	RRCID	->	288434	COMPL.	DATE	09/25/2019	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	11815	-	13787
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	48	9	N	44						113					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5				112					
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	14	9	N	13	117	1				8					
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					N	15						23					
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	39	9	N	35						58					
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	26	1	19	9	N	17	51	1				24					

LIGER UNIT										WELL #:	2H	RRCID	->	288442	COMPL.	DATE	05/28/2019	TOTAL	DEPTH	11820	PERF.	12086	-	16691
02	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7392	2	725	9	N	659	953	1	1	8		90					
03	7068 X	6710	-0-	-358	-0-	-0-	-0-	6151	2	559	9	N	508	382	1	3	8		213					
04	6510 X	4635	-0-	-1875	-0-	-0-	-0-	4343	2	292	9	N	265	386	1	1	8		91					
05	8990 X	5459	-0-	-3531	-0-	-0-	-0-	5147	2	312	9	N	284	188	1				187					
06	8700 X	7011	-0-	-1689	-0-	-0-	-0-	6608	2	403	9	N	366	383	1				170					
07	8990 X	6877	-0-	-2113	-0-	-0-	-0-	6633	2	244	9	N	222	183	1				209					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050														
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
02	7812 X	7705	-0-	-107	-0-	6783	2	922	9	N	838	733	1	263
03	7502 X	6430	-0-	-1072	-0-	5520	2	910	9	N	827	924	1	165
04	7260 X	4882	-0-	-2378	-0-	4076	2	806	9	N	733	723	1	175
05	8525 X	3779	-0-	-4746	-0-	3175	2	604	9	N	549	560	1	164
06	8250 X	2944	-0-	-5306	-0-	2228	2	716	9	N	651	554	1	261
07	8525 X	3036	-0-	-5489	-0-	2396	2	640	9	N	582	533	1	310
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788														
02	25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	23819	2	1328	9	N	1207	1050	1	359
03	32562 X	32562	-0-	-0-	-0-	31238	2	1324	9	N	1204	1186	1	375
04	27826 X	27826	-0-	-0-	-0-	26474	2	1352	9	N	1229	1393	1	209
05	25451 X	24086	-0-	-1365	-0-	22802	2	1284	9	N	1167	986	1	387
06	27520 X	27520	-0-	-0-	-0-	26442	2	1078	9	N	980	1012	1	355
07	32144 X	32144	-0-	-0-	-0-	31048	2	1096	9	N	996	985	1	365
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913														
02	19754 X	19754	-0-	-0-	-0-	18838	2	916	9	N	833	869	1	422
03	28427 X	22006	-0-	-6421	-0-	21068	2	938	9	N	853	999	1	263
04	27510 X	19198	-0-	-8312	-0-	18395	2	803	9	N	730	670	1	312
05	28427 X	19837	-0-	-8590	-0-	19039	2	798	9	N	725	789	1	237
06	22560 X	17161	-0-	-5399	-0-	16392	2	769	9	N	699	651	1	270
07	22010 X	16469	-0-	-5541	-0-	15684	2	785	9	N	714	610	1	361
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951														
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-			74
03	1457 X	38	-0-	-1419	-0-	38	2			N	-0-			74
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			74
05	62 X	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			74
06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			74
07	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			74
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175														
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	4453	2	652	9	N	593	235	1	477
03	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	10981	2	2196	9	N	1996	2138	1	333
04	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	9649	2	1706	9	N	1551	1623	1	260
05	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	10930	2	1870	9	N	1700	1586	1	373
06	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	9770	2	1727	9	N	1570	1571	1	368
07	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	10034	2	1744	9	N	1585	1645	1	306
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428														
02	16604 X	13232	-0-	-3372	-0-	207	1	11494	2	N	1380	1365	1	383
						13	4	1518	9					
03	17019 X	15786	-0-	-1233	-0-	233	1	14191	2	N	1227	1269	1	329
						12	4	1350	9					
04	22040 X	22040	-0-	-0-	-0-	291	1	19618	2	N	1931	2064	1	177
						7	4	2124	9					
05	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-	263	1	16690	2	N	1397	1394	1	160
						1537	9							
06	20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	283	1	18473	2	N	1410	1296	1	247
						1551	9							
07	19034 X	18955	-0-	-79	-0-	270	1	17253	2	N	1302	1069	1	453
						1432	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311														
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				
02	20083 X	20083	-0-	-0-	-0-	313 1	17422 2	N	2117	1854 1	1 8	461		
						19 4	2329 9							
03	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	292 1	17797 2	N	1872	1886 1		447		
						16 4	2059 9							
04	21689 X	21689	-0-	-0-	-0-	286 1	19240 2	N	1960	2063 1	1 8	343		
						7 4	2156 9							
05	20452 X	20452	-0-	-0-	-0-	288 1	18264 2	N	1727	1978 1		92		
						1900 9								
06	20258 X	20258	-0-	-0-	-0-	281 1	18327 2	N	1500	1476 1		116		
						1650 9								
07	19731 X	19731	-0-	-0-	-0-	280 1	17880 2	N	1428	1093 1		451		
						1571 9								
MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122														
02	8736 X	4023	-0-	-4713	-0-	3706 2	317 9	N	288	178 1	2 8	152		
03	9672 X	9223	-0-	-449	-0-	8583 2	640 9	N	582	554 1		180		
04	8970 X	7938	-0-	-1032	-0-	7363 2	575 9	N	523	555 1	1 8	147		
05	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	8571 2	639 9	N	581	547 1	3 8	178		
06	8940 X	7392	-0-	-1548	-0-	6877 2	515 9	N	468	370 1	3 8	273		
07	9238 X	6209	-0-	-3029	-0-	5752 2	457 9	N	415	522 1	1 8	165		
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189														
02	39376 X	39376	-0-	-0-	-0-	2496 1	35135 2	N	1586	1309 1	5 8	548		
						1745 9								
03	41912 X	41912	-0-	-0-	-0-	2696 1	37106 2	N	1918	2231 1	7 8	228		
						2110 9								
04	39030 X	36954	-0-	-2076	-0-	2474 1	32602 2	N	1707	1660 1	8 8	267		
						1878 9								
05	43586 X	38167	-0-	-5419	-0-	2624 1	33594 2	N	1772	1656 1	9 8	374		
						1949 9								
06	42180 X	37127	-0-	-5053	-0-	2630 1	32573 2	N	1749	1792 1	14 8	317		
						1924 9								
07	43586 X	36375	-0-	-7211	-0-	2622 1	31780 2	N	1794	1973 1	9 8	129		
						1973 9								
BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799														
02	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	252 1	7044 2	N	1473	1612 1	1 8	549		
						1620 9								
03	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	255 1	7556 2	N	1512	1783 1	1 8	277		
						1663 9								
04	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	7631 2	1752 9	N	1593	1624 1	1 8	245		
05	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	8156 2	1905 9	N	1732	1627 1		350		
06	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	8134 2	1857 9	N	1688	1791 1	1 8	246		
07	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	8159 2	1975 9	N	1795	1800 1	1 8	240		
AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107														
02	22484 X	22015	-0-	-469	-0-	1620 1	18589 2	N	1642	1334 1	2 8	504		
						1806 9								
03	25078 X	25078	-0-	-0-	-0-	1938 1	21242 2	N	1725	2061 1	3 8	165		
						1898 9								
04	25632 X	25632	-0-	-0-	-0-	2018 1	21869 2	N	1586	1471 1	2 8	278		
						1745 9								
05	27044 X	27044	-0-	-0-	-0-	2002 1	23319 2	N	1566	1628 1	4 8	212		
						1723 9								
06	24881 X	24881	-0-	-0-	-0-	1869 1	21433 2	N	1435	1462 1	5 8	180		
						1579 9								
07	26565 X	26565	-0-	-0-	-0-	1978 1	22988 2	N	1454	1445 1	5 8	184		
						1599 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597														
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
02	34748 X	26739	-0-	-8009	-0-	24761	2	24	4	N	1776	1660	1	403
03	31074 X	31074	-0-	-0-	-0-	1954	9	25	4	N	1373	1255	1	521
04	34913 X	34913	-0-	-0-	-0-	29539	2	11	4	N	1568	1757	1	332
05	31797 X	31797	-0-	-0-	-0-	1510	9	1423	9	N	1294	1405	1	221
06	30570 X	30570	-0-	-0-	-0-	33177	2	1202	9	N	1093	1028	1	286
07	36084 X	28978	-0-	-7106	-0-	1725	9	1189	9	N	1081	940	1	427
CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580														
02	30380 X	23576	-0-	-6804	-0-	22227	2	22	4	N	1206	1313	1	327
03	33635 X	32237	-0-	-1398	-0-	1327	9	23	4	N	1740	1594	1	455
04	32550 X	30314	-0-	-2236	-0-	30300	2	9	4	N	1860	1848	1	448
05	28077 X	28077	-0-	-0-	-0-	1914	9	1823	9	N	1657	1921	1	165
06	31200 X	26832	-0-	-4368	-0-	28259	2	1630	9	N	1482	1340	1	285
07	32240 X	25393	-0-	-6847	-0-	2046	9	1580	9	N	1436	1313	1	391
ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312														
02	31528 X	24306	-0-	-7222	-0-	21555	2	2751	9	Y	2501	2587	1	388
03	30194 X	27755	-0-	-2439	-0-	24052	2	3703	9	Y	3366	3296	1	458
04	29220 X	27085	-0-	-2135	-0-	23575	2	3510	9	Y	3191	3308	1	341
05	30194 X	25781	-0-	-4413	-0-	22831	2	2950	9	Y	2682	2746	1	277
06	28920 X	25496	-0-	-3424	-0-	22604	2	2892	9	Y	2629	2490	1	416
07	27993 X	24801	-0-	-3192	-0-	22061	2	2740	9	Y	2491	2399	1	508
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749														
02	33348 X	28831	-0-	-4517	-0-	26889	2	1942	9	Y	1765	1858	1	274
03	33976 X	33656	-0-	-320	-0-	31194	2	2462	9	Y	2238	2206	1	305
04	33219 X	33219	-0-	-0-	-0-	30477	2	2742	9	Y	2493	2530	1	267
05	33976 X	31224	-0-	-2752	-0-	28422	2	2802	9	Y	2547	2550	1	264
06	32880 X	31285	-0-	-1595	-0-	28661	2	2624	9	Y	2385	2270	1	378
07	33976 X	30378	-0-	-3598	-0-	27717	2	2661	9	Y	2419	2303	1	494
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673														
02	41132 X	40068	-0-	-1064	-0-	37490	2	2578	9	Y	2344	2101	1	365
03	45105 X	44629	-0-	-476	-0-	41408	2	3221	9	Y	2928	2888	1	400
04	43673 X	43673	-0-	-0-	-0-	40420	2	3253	9	Y	2957	3035	1	319
05	44361 X	43211	-0-	-1150	-0-	40252	2	2959	9	Y	2690	2726	1	281
06	43200 X	40909	-0-	-2291	-0-	38346	2	2563	9	Y	2330	2233	1	371
07	45105 X	40301	-0-	-4804	-0-	37831	2	2470	9	Y	2245	2152	1	462

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978														
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
02	25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	21709	2	369	4	Y	2876	3059	1	1 8 192
03	25544 X	20341	-0-	-5203	-0-	3164	9							
04	24610 X	24610	-0-	-0-	-0-	17885	2	88	4	Y	2153	2148	1	3 8 194
05	27962 X	27162	-0-	-800	-0-	2368	9							
06	27060 X	8700	-0-	-18360	-0-	21685	2	100	4	Y	2568	2473	1	2 8 287
07	27962 X	3	-0-	-27959	-0-	2825	9							
						23681	2	180	4	Y	3001	3073	1	6 8 209
						3301	9							
						7703	2	38	4	Y	872	1035	1	2 8 44
						959	9							
						2	2	1	9	Y	1	1	8	44
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808														
02	14224 X	13739	-0-	-485	-0-	2144	1	9645	2	Y	1737	1848	1	148
03	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	39	4	1911	9					
04	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	2568	1	10341	2	Y	1948	1764	1	332
05	15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	32	4	2143	9					
06	14430 X	13738	-0-	-692	-0-	2766	1	10136	2	Y	1818	1738	1	412
07	15560 X	15560	-0-	-0-	-0-	29	4	2000	9					
						2358	1	10798	2	Y	2205	2454	1	163
						48	4	2426	9					
						1711	1	9844	2	Y	1965	2023	1	105
						21	4	2162	9					
						2322	1	10345	2	Y	2608	2637	1	76
						24	4	2869	9					
MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732														
02	32760 X	29733	-0-	-3027	-0-	3890	1	23382	2	Y	2152	2296	1	5 8 172
03	35495 X	32126	-0-	-3369	-0-	94	4	2367	9					
04	34350 X	31126	-0-	-3224	-0-	3896	1	25554	2	Y	2361	2086	1	3 8 444
05	33294 X	30482	-0-	-2812	-0-	79	4	2597	9					
06	31860 X	27199	-0-	-4661	-0-	4023	1	24566	2	Y	2243	2223	1	2 8 462
07	32922 X	30068	-0-	-2854	-0-	70	4	2467	9					
						3656	1	24393	2	Y	2114	2428	1	1 8 147
						108	4	2325	9					
						2525	1	22861	2	Y	1604	1652	1	5 8 94
						49	4	1764	9					
						3707	1	24527	2	Y	1616	1656	1	2 8 52
						56	4	1778	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203														
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
02	32032 X	27521	-0-	-4511	-0-	589 1	22389 2	4490 9	Y	4082	4167 1	8 8		390
03	36704 X	29331	-0-	-7373	-0-	53 4	681 1	4557 9	Y	4143	4339 1	6 8		188
04	35520 X	27290	-0-	-8230	-0-	102 4	957 1	4530 9	Y	4118	4076 1	2 8		228
05	36704 X	28690	-0-	-8014	-0-	124 4	1115 1	5210 9	Y	4736	4707 1	1 8		256
06	31440 X	26795	-0-	-4645	-0-	11 4	224 1	4803 9	Y	4366	4508 1	3 8		111
07	30473 X	13975	-0-	-16498	-0-	94 4	90 1	2769 9	Y	2517	2445 1	1 8		182
						89 4								
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667														
02	27664 X	19652	-0-	-8012	-0-	2844 1	15205 2	1542 9	Y	1402	1510 1	8 8		158
03	27931 X	21660	-0-	-6271	-0-	61 4	3117 1	17122 2	Y	1244	1227 1	13 8		162
04	26220 X	15943	-0-	-10277	-0-	53 4	2578 1	1368 9	Y	876	942 1	8 8		88
05	26226 X	24466	-0-	-1760	-0-	35 4	3227 1	964 9	Y	1546	1513 1	4 8		117
06	21060 X	19714	-0-	-1346	-0-	86 4	2129 1	1701 9	Y	1367	1376 1	18 8		90
07	24085 X	24085	-0-	-0-	-0-	34 4	3246 1	1504 9	Y	1714	1728 1	6 8		70
						43 4		1885 9						
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369														
02	28084 X	23854	-0-	-4230	-0-	576 1	21928 2	1298 9	Y	1180	1185 1	6 8		115
03	29264 X	26738	-0-	-2526	-0-	52 4	690 1	1627 9	Y	1479	1520 1	6 8		68
04	28320 X	24852	-0-	-3468	-0-	103 4	987 1	1376 9	Y	1251	1247 1	2 8		70
05	28303 X	25000	-0-	-3303	-0-	128 4	1123 1	1353 9	Y	1230	1231 1	1 8		68
06	26490 X	24024	-0-	-2466	-0-	11 4	230 1	1473 9	Y	1339	1366 1	5 8		36
07	26753 X	20774	-0-	-5979	-0-	230 1	96 4	1404 9	Y	1276	1216 1	2 8		94
						155 1								
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410														
02	476 N	321	-0-	-155	-0-	321 2			N	-0-				-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2			N	-0-				-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-				-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-				-0-
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	448 2			N	-0-				-0-
*07	496 N	327	-0-	-169	-0-	327 2			N	-0-				-0-
CHARLOTTE "H" WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919																				
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
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	8	9	N	7							110
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	17	9	N	15							125
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	1							126
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	76	2	10	9	N	9							135
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	18	9	N	16							151
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	7	9	N	6							157
RAINIER WELL #: 1H RRCID -> 293205 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12565 - 20502																				
02	34524 X	26651	-0-	-7873	-0-	-0-	-0-	23020	2	800	4	N	2574	2235	1	7	8			683
								2831	9											
03	36022 X	28367	-0-	-7655	-0-	-0-	-0-	25036	2	314	4	N	2743	3009	1	7	8			410
								3017	9											
04	33090 X	26133	-0-	-6957	-0-	-0-	-0-	22061	2	1225	4	N	2588	2691	1	7	8			300
								2847	9											
05	32860 X	26420	-0-	-6440	-0-	-0-	-0-	23394	2	145	4	N	2619	2528	1	11	8			380
								2881	9											
06	30210 X	24998	-0-	-5212	-0-	-0-	-0-	22085	2	195	4	N	2471	2543	1	12	8			296
								2718	9											
07	29512 X	25034	-0-	-4478	-0-	-0-	-0-	22133	2	194	4	N	2461	2353	1	9	8			395
								2707	9											
OZARK WELL #: 1H RRCID -> 293424 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12744 - 20279																				
02	40544 X	34398	-0-	-6146	-0-	-0-	-0-	257	1	32697	2	N	1056	1012	1	3	8			140
								282	4	1162	9									
03	42842 X	35747	-0-	-7095	-0-	-0-	-0-	298	1	34213	2	N	955	975	1	1	8			119
								185	4	1051	9									
04	40950 X	33553	-0-	-7397	-0-	-0-	-0-	292	1	32133	2	N	977	979	1	3	8			114
								53	4	1075	9									
05	39742 X	32828	-0-	-6914	-0-	-0-	-0-	290	1	31468	2	N	926	903	1	5	8			132
								51	4	1019	9									
06	36870 X	31271	-0-	-5599	-0-	-0-	-0-	281	1	29975	2	N	876	904	1	1	8			103
								51	4	964	9									
07	38099 X	31625	-0-	-6474	-0-	-0-	-0-	300	1	30203	2	N	982	983	1	1	8			101
								42	4	1080	9									
REDWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 293664 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11402 - 17953																				
02	43428 X	35526	-0-	-7902	-0-	-0-	-0-	78	1	32598	2	Y	2501	2882	1					237
								99	4	2751	9									
03	42005 X	39473	-0-	-2532	-0-	-0-	-0-	953	1	35768	2	Y	2381	2489	1					129
								133	4	2619	9									
04	40650 X	38396	-0-	-2254	-0-	-0-	-0-	1589	1	34124	2	Y	2287	2051	1					365
								167	4	2516	9									
05	42005 X	38260	-0-	-3745	-0-	-0-	-0-	1637	1	34252	2	Y	2145	2362	1					148
								11	4	2360	9									
06	40650 X	36538	-0-	-4112	-0-	-0-	-0-	1574	1	32652	2	Y	2083	2041	1	1	8			189
								21	4	2291	9									
07	39680 X	37147	-0-	-2533	-0-	-0-	-0-	1737	1	32646	2	Y	2446	2468	1					167
								73	4	2691	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ROMMEL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293759 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 20119														
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
02	40992 X	34986	-0-	-6006	-0-	80	1 33345	2	Y	1327	1573	1	1 8	204
						101	4 1460	9						
03	42470 X	38111	-0-	-4359	-0-	938	1 35205	2	Y	1670	1714	1	4 8	156
						131	4 1837	9						
04	41100 X	37131	-0-	-3969	-0-	1564	1 33580	2	Y	1657	1489	1	1 8	323
						164	4 1823	9						
05	42470 X	37267	-0-	-5203	-0-	1614	1 33761	2	Y	1710	1841	1	4 8	188
						11	4 1881	9						
06	41100 X	35033	-0-	-6067	-0-	1536	1 31861	2	Y	1468	1445	1	3 8	208
						21	4 1615	9						
07	38750 X	35289	-0-	-3461	-0-	1687	1 31702	2	Y	1663	1726	1	1 8	144
						71	4 1829	9						
LOWERY WELL #: 1 RRCID -> 293870 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8592 - 8867														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
*07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				-0-
ROMMEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294056 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11407 - 20360														
02	37688 X	32881	-0-	-4807	-0-	74	1 31023	2	Y	1536	1680	1	2 8	153
						94	4 1690	9						
03	37014 X	33387	-0-	-3627	-0-	809	1 30374	2	Y	1901	1953	1	3 8	98
						113	4 2091	9						
04	33330 X	33257	-0-	-73	-0-	1380	1 29628	2	Y	1913	1716	1	1 8	294
						145	4 2104	9						
05	36394 X	32809	-0-	-3585	-0-	1400	1 29299	2	Y	1909	2067	1	3 8	133
						10	4 2100	9						
06	35220 X	31261	-0-	-3959	-0-	1338	1 27752	2	Y	1957	1910	1	3 8	177
						18	4 2153	9						
07	36394 X	30738	-0-	-5656	-0-	1453	1 27304	2	Y	1745	1823	1	1 8	98
						61	4 1920	9						
SIERRA WELL #: H 08PR RRCID -> 294542 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10660 - 14946														
02	36260 X	23227	-0-	-13033	-0-	36	1 21907	2	Y	1128	1144	1	1 8	29
						43	4 1241	9						
03	35929 X	22559	-0-	-13370	-0-	31	1 21374	2	Y	966	981	1	1 8	13
						91	4 1063	9						
04	34770 X	19980	-0-	-14790	-0-	29	1 18926	2	Y	862	850	1		25
						77	4 948	9						
05	35929 X	20058	-0-	-15871	-0-	324	1 18653	2	Y	887	895	1		17
						105	4 976	9						
06	26940 X	20484	-0-	-6456	-0-	40	1 19351	2	Y	948	946	1	1 8	18
						50	4 1043	9						
07	25730 X	13716	-0-	-12014	-0-	20	1 13030	2	Y	580	585	1		13
						28	4 638	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TAHOE PINES WELL #: H 01PR RRCID -> 294601 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10606 - 18915														
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
02	60816 X	204	-0-	-60612	-0-	197 2	7 9	Y	6	110 1	1 8	4		
03	63140 X	63140	-0-	-0-	-0-	77 1	53008 2	Y	8936	8910 1	2 8	28		
						225 4	9830 9							
04	60570 X	57209	-0-	-3361	-0-	74 1	48362 2	Y	7797	7685 1	3 8	137		
						196 4	8577 9							
05	62589 X	54485	-0-	-8104	-0-	789 1	45464 2	Y	7250	7329 1	1 8	57		
						257 4	7975 9							
06	60570 X	49677	-0-	-10893	-0-	87 1	42278 2	Y	6548	6541 1	4 8	60		
						109 4	7203 9							
07	62589 X	47183	-0-	-15406	-0-	62 1	40029 2	Y	6371	6393 1	1 8	37		
						84 4	7008 9							
REDWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 294686 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11385 - 18891														
02	28728 X	28695	-0-	-33	-0-	63 1	26323 2	Y	2026	2251 1	3 8	192		
						80 4	2229 9							
03	35774 X	30689	-0-	-5085	-0-	724 1	27185 2	Y	2435	2507 1	6 8	114		
						101 4	2679 9							
04	34620 X	29479	-0-	-5141	-0-	1203 1	25822 2	Y	2116	1910 1	2 8	318		
						126 4	2328 9							
05	35123 X	29226	-0-	-5897	-0-	1227 1	25667 2	Y	2112	2290 1	5 8	135		
						9 4	2323 9							
06	33990 X	26895	-0-	-7095	-0-	1137 1	23595 2	Y	1953	1916 1	3 8	169		
						15 4	2148 9							
07	31775 X	26641	-0-	-5134	-0-	1240 1	23295 2	Y	1867	1931 1	1 8	104		
						52 4	2054 9							
PRUEGNER UNIT WELL #: H 04PR RRCID -> 294692 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10603 - 14952														
02	47264 X	17190	-0-	-30074	-0-	26 1	15850 2	Y	1166	1160 1	2 8	18		
						31 4	1283 9							
03	48267 X	36715	-0-	-11552	-0-	50 1	34355 2	Y	1967	1968 1	7 8	10		
						146 4	2164 9							
04	46710 X	34283	-0-	-12427	-0-	49 1	31954 2	Y	1955	1922 1	4 8	39		
						129 4	2151 9							
05	45973 X	34221	-0-	-11752	-0-	543 1	31297 2	Y	2004	2023 1	2 8	18		
						177 4	2204 9							
06	35520 X	31328	-0-	-4192	-0-	60 1	29278 2	Y	1741	1735 1	6 8	18		
						75 4	1915 9							
07	36704 X	31078	-0-	-5626	-0-	45 1	29172 2	Y	1635	1639 1	2 8	12		
						62 4	1799 9							
TAHOE MOUNTAIN WELL #: H 03PR RRCID -> 294707 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10901 - 18809														
02	62143 X	62143	-0-	-0-	-0-	90 1	55487 2	Y	5870	5919 1	2 8	83		
						109 4	6457 9							
03	66833 X	66833	-0-	-0-	-0-	86 1	59642 2	Y	6229	6287 1	1 8	24		
						253 4	6852 9							
04	63120 X	61409	-0-	-1711	-0-	84 1	55001 2	Y	5546	5468 1		102		
						223 4	6101 9							
05	68789 X	61337	-0-	-7452	-0-	939 1	54133 2	Y	5418	5472 1		48		
						305 4	5960 9							
06	66570 X	56454	-0-	-10116	-0-	104 1	50787 2	Y	4938	4933 1	2 8	51		
						131 4	5432 9							
07	68789 X	56525	-0-	-12264	-0-	79 1	50838 2	Y	5001	5018 1	1 8	33		
						107 4	5501 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209														
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	
02	33516 X	29549	-0-	-3967	-0-	64 1	26740 2	2664 9	Y	2422	2604 1	3 8	219	
03	32395 X	31347	-0-	-1048	-0-	723 1	27155 2	3368 9	Y	3062	3142 1	6 8	133	
04	31350 X	28279	-0-	-3071	-0-	1128 1	24217 2	2815 9	Y	2559	2314 1	1 8	377	
05	32395 X	29179	-0-	-3216	-0-	1201 1	25123 2	2847 9	Y	2588	2799 1	5 8	161	
06	31350 X	29200	-0-	-2150	-0-	1209 1	25072 2	2903 9	Y	2639	2579 1	3 8	218	
07	32395 X	28330	-0-	-4065	-0-	1296 1	24353 2	2626 9	Y	2387	2471 1	1 8	133	
BOONE A WELL #: 1H RRCID -> 295037 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10480 - 16774														
02	34160 X	25392	-0-	-8768	-0-	67 1	21772 2	3553 9	Y	3230	3214 1	6 8	304	
03	30535 X	29446	-0-	-1089	-0-	78 1	25132 2	4236 9	Y	3851	3931 1	7 8	217	
04	29550 X	27833	-0-	-1717	-0-	76 1	23831 2	3926 9	Y	3569	3529 1	2 8	255	
05	30535 X	27974	-0-	-2561	-0-	76 1	24025 2	3873 9	Y	3521	3488 1	1 8	287	
06	28500 X	26157	-0-	-2343	-0-	59 1	22634 2	3464 9	Y	3149	3149 1	7 8	280	
07	29450 X	21398	-0-	-8052	-0-	59 1	18390 2	2949 9	Y	2681	2704 1	3 8	254	
BOONE B WELL #: 1H RRCID -> 295073 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10446 - 16882														
02	35868 X	29886	-0-	-5982	-0-	58 1	25508 2	4320 9	Y	3927	3898 1	2 8	340	
03	37324 X	31898	-0-	-5426	-0-	63 1	27415 2	4420 9	Y	4018	4145 1	2 8	211	
04	35940 X	29577	-0-	-6363	-0-	60 1	25378 2	4139 9	Y	3763	3720 1	1 8	253	
05	35774 X	29793	-0-	-5981	-0-	62 1	25533 2	4198 9	Y	3816	3774 1	1 8	294	
06	32010 X	27768	-0-	-4242	-0-	62 1	23852 2	3854 9	Y	3504	3499 1	2 8	297	
07	33077 X	28921	-0-	-4156	-0-	65 1	24863 2	3993 9	Y	3630	3606 1	1 8	320	
BIGHORN PEAK WELL #: H 04BH RRCID -> 295129 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10254 - 19380														
02	23632 X	12777	-0-	-10855	-0-	28 1	10841 2	127 4	Y	1619	1636 1	1 8	141	
03	27993 X	14087	-0-	-13906	-0-	227 1	11916 2	43 4	Y	1728	1806 1	4 8	59	
04	25680 X	15834	-0-	-9846	-0-	44 1	13636 2	16 4	Y	1944	1909 1	1 8	93	
05	25823 X	16791	-0-	-9032	-0-	305 1	13476 2	10 4	Y	2727	2694 1	2 8	124	
06	22200 X	14446	-0-	-7754	-0-	439 1	11843 2	20 4	Y	1949	1969 1	1 8	103	
07	16368 X	12616	-0-	-3752	-0-	46 1	10651 2	9 4	Y	1736	1740 1		99	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ZARAGOZA WELL #: H 06ZG RRCID -> 295190 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9271 - 14210														
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				
02	37266 X	37266	-0-	-0-	-0-	137 1	36265 2	N	747	751 1	1 8	200		
						42 4	822 9							
03	31465 X	17487	-0-	-13978	-0-	52 1	17019 2	N	362	379 1	2 8	181		
						18 4	398 9							
04	34993 X	34993	-0-	-0-	-0-	62 1	34150 2	N	679	738 1	1 8	121		
						34 4	747 9							
05	34162 X	24503	-0-	-9659	-0-	62 1	23818 2	N	532	549 1	1 8	103		
						38 4	585 9							
06	33060 X	25973	-0-	-7087	-0-	39 1	25335 2	N	504	353 1	8 8	246		
						45 4	554 9							
07	34162 X	26990	-0-	-7172	-0-	41 1	26338 2	N	516	552 1	6 8	204		
						43 4	568 9							
BUCKY BADGER WELL #: H 02BB RRCID -> 295191 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9934 - 17637														
02	29616 X	29616	-0-	-0-	-0-	697 1	26350 2	Y	2300	1984 1	3 8	615		
						39 4	2530 9							
03	29312 X	29312	-0-	-0-	-0-	1174 1	25994 2	Y	1912	2133 1	23 8	371		
						41 4	2103 9							
04	26402 X	26402	-0-	-0-	-0-	1119 1	23466 2	Y	1617	1718 1	8 8	262		
						38 4	1779 9							
05	26660 X	24636	-0-	-2024	-0-	1469 1	21415 2	Y	1556	1507 1	19 8	292		
						40 4	1712 9							
06	25800 X	21970	-0-	-3830	-0-	1386 1	18973 2	Y	1435	1372 1	23 8	332		
						32 4	1579 9							
07	26660 X	21762	-0-	-4898	-0-	1451 1	18792 2	Y	1352	1393 1	8 8	283		
						32 4	1487 9							
BUCKY BADGER UW WELL #: H 04BB RRCID -> 295199 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9769 - 17293														
02	28303 X	28303	-0-	-0-	-0-	682 1	25795 2	Y	1625	1401 1	5 8	438		
						38 4	1788 9							
03	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	912 1	20193 2	Y	1252	1422 1	22 8	246		
						32 4	1377 9							
04	19530 X	17994	-0-	-1536	-0-	770 1	16141 2	Y	961	1040 1	8 8	159		
						26 4	1057 9							
05	20181 X	19903	-0-	-278	-0-	1211 1	17652 2	Y	915	886 1	16 8	172		
						33 4	1007 9							
06	19530 X	19342	-0-	-188	-0-	1253 1	17158 2	Y	820	787 1	15 8	190		
						29 4	902 9							
07	20181 X	18392	-0-	-1789	-0-	1255 1	16259 2	Y	774	795 1	6 8	163		
						27 4	851 9							
KLONDIKE TRAIL WELL #: H 04KL RRCID -> 295200 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 10880 - 18496														
02	28376 X	28376	-0-	-0-	-0-	40 1	24778 2	Y	3190	3217 1	3 8	49		
						49 4	3509 9							
03	28086 X	25499	-0-	-2587	-0-	32 1	22376 2	Y	2724	2757 1	2 8	14		
						95 4	2996 9							
04	27750 X	21245	-0-	-6505	-0-	28 1	18495 2	Y	2406	2370 1	1 8	49		
						75 4	2647 9							
05	31403 X	24032	-0-	-7371	-0-	354 1	20433 2	Y	2845	2865 1	1 8	28		
						115 4	3130 9							
06	30390 X	21926	-0-	-8464	-0-	39 1	19096 2	Y	2493	2491 1	2 8	28		
						49 4	2742 9							
07	31403 X	21996	-0-	-9407	-0-	30 1	19173 2	Y	2503	2510 1	1 8	20		
						40 4	2753 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MIST WELL #: H 06PR RRCID -> 295204 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10623 - 18612															
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	
02	58548 X	57343	-0-	-1205	-0-	85 1	52540 2	Y	4195	4211 1	10 8	81			
03	59032 X	59032	-0-	-0-	-0-	103 4	4615 9	Y	4187	4234 1	5 8	29			
04	56850 X	54724	-0-	-2126	-0-	78 1	54119 2	Y	3872	3814 1	2 8	85			
05	58745 X	54747	-0-	-3998	-0-	229 4	4606 9	Y	3692	3731 1	1 8	45			
06	56850 X	50413	-0-	-6437	-0-	77 1	50185 2	Y	3300	3297 1	2 8	46			
07	58745 X	50432	-0-	-8313	-0-	203 4	4259 9	Y	3342	3351 1	1 8	36			
						859 1	49547 2	Y							
						280 4	4061 9	Y							
						96 1	46567 2	Y							
						120 4	3630 9	Y							
						73 1	46585 2	Y							
						98 4	3676 9	Y							
KLONDIKE GOLD WELL #: H 02KL RRCID -> 295390 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11386 - 16928															
02	25004 X	15267	-0-	-9737	-0-	21 1	12749 2	Y	2247	2258 1	4 8	39			
03	21886 X	15319	-0-	-6567	-0-	25 4	2472 9	Y	2028	2053 1	1 8	13			
04	23111 X	23111	-0-	-0-	-0-	19 1	13014 2	Y	3628	3572 1		69			
05	21886 X	21731	-0-	-155	-0-	55 4	2231 9	Y	2981	3021 1		29			
06	19464 X	19464	-0-	-0-	-0-	29 1	19014 2	Y	2584	2582 1	1 8	30			
07	21886 X	20591	-0-	-1295	-0-	77 4	3991 9	Y	2578	2587 1		21			
						313 1	18037 2	Y							
						102 4	3279 9	Y							
						34 1	16545 2	Y							
						43 4	2842 9	Y							
						28 1	17690 2	Y							
						37 4	2836 9	Y							
BIGHORN PASS WELL #: H 06BH RRCID -> 295469 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10334 - 19184															
02	26684 X	25892	-0-	-792	-0-	59 1	21836 2	Y	3402	3362 1		279			
03	31217 X	30019	-0-	-1198	-0-	255 4	3742 9	Y	3559	3729 1		109			
04	29100 X	28297	-0-	-803	-0-	475 1	25536 2	Y	3251	3210 1		150			
05	29605 X	28484	-0-	-1121	-0-	93 4	3915 9	Y	3059	3065 1		144			
06	29040 X	26740	-0-	-2300	-0-	47 1	24646 2	Y	2669	2669 1		144			
07	30008 X	26094	-0-	-3914	-0-	28 4	3576 9	Y	2688	2677 1		155			
						517 1	24583 2	Y							
						19 4	3365 9	Y							
						813 1	22952 2	Y							
						39 4	2936 9	Y							
						56 1	23061 2	Y							
						20 4	2957 9	Y							
BIGHORN PLAINS WELL #: H 02BH RRCID -> 295508 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10420 - 18746															
02	22652 X	20846	-0-	-1806	-0-	46 1	17599 2	Y	2723	2758 1		220			
03	24335 X	19524	-0-	-4811	-0-	206 4	2995 9	Y	2737	2876 1	1 8	80			
04	26520 X	16229	-0-	-10291	-0-	301 1	16153 2	Y	2961	2911 1		130			
05	27404 X	16325	-0-	-11079	-0-	59 4	3011 9	Y	1703	1754 1	2 8	77			
06	26520 X	22576	-0-	-3944	-0-	41 1	12916 2	Y	2860	2791 1		146			
07	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	15 4	3257 9	Y	2989	2972 1		163			
						319 1	14122 2	Y							
						11 4	1873 9	Y							
						687 1	18711 2	Y							
						32 4	3146 9	Y							
						77 1	21251 2	Y							
						18 4	3288 9	Y							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KLONDIKE MILL WELL #: H 08KL RRCID -> 295526 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11140 - 19621														
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
02	47432 X	37720	-0-	-9712	-0-	54 1	33384 2	Y	3834	3874	1	3	8	69
03	43400 X	38866	-0-	-4534	-0-	65 4	4217 9	Y	3899	3941	1	2	8	25
04	42000 X	36107	-0-	-5893	-0-	50 1	34381 2	Y	3630	3577	1	1	8	77
05	43400 X	37020	-0-	-6380	-0-	146 4	4289 9	Y	3699	3733	1	1	8	42
06	40410 X	33990	-0-	-6420	-0-	49 1	31936 2	Y	3349	3344	1	3	8	44
07	41757 X	31778	-0-	-9979	-0-	129 4	3993 9	Y	3012	3024	1	1	8	31
						559 1	32210 2	Y						
						182 4	4069 9	Y						
						62 1	30166 2	Y						
						78 4	3684 9	Y						
						44 1	28361 2	Y						
						60 4	3313 9	Y						
PANTHER GOLD WELL #: H 06RP RRCID -> 295869 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.11650 - 21513														
02	106064 X	70865	-0-	-35199	-0-	970 1	68931 2	Y	737	708	1	29	8	145
03	81995 X	41733	-0-	-40262	-0-	153 4	811 9	Y	229	221	1	36	8	117
04	83370 X	75138	-0-	-8232	-0-	563 1	40885 2	Y	1222	1176	1	7	8	156
05	86149 X	76628	-0-	-9521	-0-	33 4	252 9	Y	1085	1111	1	18	8	112
06	83370 X	67297	-0-	-16073	-0-	769 1	72988 2	Y	886	897	1	14	8	87
07	78461 X	65355	-0-	-13106	-0-	37 4	1344 9	Y	961	918	1	4	8	126
						1006 1	74393 2	Y						
						35 4	1194 9	Y						
						965 1	65304 2	Y						
						53 4	975 9	Y						
						999 1	63263 2	Y						
						36 4	1057 9	Y						
KLONDIKE RUSH WELL #: H 06KL RRCID -> 295978 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10747 - 19828														
02	35532 X	28577	-0-	-6955	-0-	40 1	24772 2	Y	3379	3396	1	4	8	59
03	37200 X	27090	-0-	-10110	-0-	48 4	3717 9	Y	3130	3167	1	3	8	19
04	34500 X	28622	-0-	-5878	-0-	34 1	23513 2	Y	3378	3327	1	1	8	69
05	31651 X	28580	-0-	-3071	-0-	100 4	3443 9	Y	3107	3141	1	1	8	34
06	30630 X	26424	-0-	-4206	-0-	38 1	24768 2	Y	2770	2766	1	3	8	35
07	31651 X	26810	-0-	-4841	-0-	100 4	3716 9	Y	2757	2765	1	1	8	26
						427 1	24596 2	Y						
						139 4	3418 9	Y						
						48 1	23269 2	Y						
						60 4	3047 9	Y						
						37 1	23690 2	Y						
						50 4	3033 9	Y						
PANTHER BLUE WELL #: H 08RP RRCID -> 296034 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11825 - 20902														
02	107604 X	63775	-0-	-43829	-0-	858 1	60948 2	Y	1667	1652	1	9	8	128
03	110484 X	49553	-0-	-60931	-0-	135 4	1834 9	Y	771	750	1	15	8	134
04	88290 X	78192	-0-	-10098	-0-	661 1	48005 2	Y	1465	1442	1	3	8	154
05	91233 X	90643	-0-	-590	-0-	39 4	848 9	Y	1848	1877	1	6	8	119
06	86190 X	78127	-0-	-8063	-0-	798 1	75744 2	Y	1412	1430	1	7	8	94
07	80786 X	72224	-0-	-8562	-0-	38 4	1612 9	Y	1536	1476	1	2	8	152
						1181 1	87388 2	Y						
						41 4	2033 9	Y						
						1114 1	75399 2	Y						
						61 4	1553 9	Y						
						1095 1	69399 2	Y						
						40 4	1690 9	Y						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
QUEENS WELL #: H 01QG RRCID -> 296047 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12021 - 22339															
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	
02	42224 X	35617	-0-	-6607	-0-	71	1	33465	2	Y	1847	1773	1	1 8	223
						49	4	2032	9						
03	43741 X	38324	-0-	-5417	-0-	81	1	36052	2	Y	1945	1969	1	4 8	195
						51	4	2140	9						
04	40500 X	34738	-0-	-5762	-0-	87	1	32885	2	Y	1584	1491	1	11 8	277
						24	4	1742	9						
05	39525 X	34907	-0-	-4618	-0-	75	1	32810	2	Y	1804	1848	1	8 8	225
						38	4	1984	9						
06	38160 X	32566	-0-	-5594	-0-	70	1	30705	2	Y	1601	1613	1		213
						30	4	1761	9						
07	39432 X	32082	-0-	-7350	-0-	66	1	30305	2	Y	1535	1529	1	4 8	215
						22	4	1689	9						

GAMBIT MATE WELL #: H 04QG RRCID -> 296091 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12107 - 20965															
02	52724 X	42783	-0-	-9941	-0-	88	1	41179	2	Y	1323	1272	1		169
						61	4	1455	9						
03	56327 X	47367	-0-	-8960	-0-	103	1	45624	2	Y	1433	1452	1		150
						64	4	1576	9						
04	53970 X	45799	-0-	-8171	-0-	118	1	44342	2	Y	1187	1119	1		218
						33	4	1306	9						
05	55769 X	45444	-0-	-10325	-0-	100	1	43950	2	Y	1221	1273	1		166
						51	4	1343	9						
06	50700 X	42011	-0-	-8689	-0-	92	1	40574	2	Y	1186	1187	1		165
						40	4	1305	9						
07	47368 X	41853	-0-	-5515	-0-	88	1	40522	2	Y	1103	1102	1		166
						30	4	1213	9						

VOYAGEURS OAK WELL #: H 03VG RRCID -> 296130 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10983 - 18051															
02	41524 X	35159	-0-	-6365	-0-	272	1	30278	2	Y	4094	4220	1	2 8	67
						106	4	4503	9						
03	47089 X	39073	-0-	-8016	-0-	322	1	33664	2	Y	4601	4618	1	4 8	46
						26	4	5061	9						
04	45570 X	35402	-0-	-10168	-0-	167	1	30701	2	Y	4066	3988	1	1 8	123
						61	4	4473	9						
05	47089 X	32395	-0-	-14694	-0-	182	1	28120	2	Y	3694	3722	1	3 8	92
						30	4	4063	9						
06	41010 X	32362	-0-	-8648	-0-	229	1	28006	2	Y	3730	3687	1	2 8	133
						24	4	4103	9						
07	39060 X	32894	-0-	-6166	-0-	291	1	28519	2	Y	3686	3720	1	1 8	98
						29	4	4055	9						

VOYAGEURS PINE WELL #: H 01VG RRCID -> 296210 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11236 - 19825															
02	63644 X	45669	-0-	-17975	-0-	355	1	39543	2	Y	5120	5254	1	5 8	68
						139	4	5632	9						
03	70463 X	51961	-0-	-18502	-0-	430	1	44980	2	Y	5924	5942	1	8 8	42
						35	4	6516	9						
04	68190 X	48250	-0-	-19940	-0-	229	1	42091	2	Y	5315	5210	1	2 8	145
						83	4	5847	9						
05	57908 X	46697	-0-	-11211	-0-	262	1	40418	2	Y	5431	5455	1	7 8	114
						43	4	5974	9						
06	53820 X	45761	-0-	-8059	-0-	324	1	39635	2	Y	5244	5187	1	4 8	167
						34	4	5768	9						
07	51956 X	44982	-0-	-6974	-0-	403	1	39504	2	Y	4577	4639	1	1 8	104
						40	4	5035	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
VOYAGEURS ELM WELL #: H 02VG RRCID -> 296212 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11065 - 19564															
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	
02	95676 X	69692	-0-	-25984	-0-	579	1	64441	2	Y	4041	4190	1	3 8	53
						227	4	4445	9						
03	105927 X	82553	-0-	-23374	-0-	733	1	76736	2	Y	4568	4583	1	5 8	33
						59	4	5025	9						
04	95400 X	84475	-0-	-10925	-0-	432	1	79512	2	Y	3976	3896	1	2 8	111
						157	4	4374	9						
05	98580 X	84627	-0-	-13953	-0-	514	1	79411	2	Y	4197	4211	1	7 8	90
						85	4	4617	9						
06	86790 X	79966	-0-	-6824	-0-	615	1	75162	2	Y	3749	3714	1	4 8	121
						65	4	4124	9						
07	87296 X	84643	-0-	-2653	-0-	807	1	79175	2	Y	4164	4189	1	1 8	95
						81	4	4580	9						
GAMBIT CHECK WELL #: H 02QG RRCID -> 296246 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12260 - 18806															
02	53844 X	36673	-0-	-17171	-0-	76	1	35398	2	Y	1043	997	1		139
						52	4	1147	9						
03	55924 X	40138	-0-	-15786	-0-	87	1	38699	2	Y	1180	1193	1		126
						54	4	1298	9						
04	50250 X	36412	-0-	-13838	-0-	94	1	35211	2	Y	983	927	1		182
						26	4	1081	9						
05	47089 X	36043	-0-	-11046	-0-	79	1	34765	2	Y	1054	1094	1		142
						40	4	1159	9						
06	41970 X	32838	-0-	-9132	-0-	72	1	31781	2	Y	867	880	1		129
						31	4	954	9						
07	40610 X	32471	-0-	-8139	-0-	68	1	31421	2	Y	872	868	1		133
						23	4	959	9						
VOYAGEURS FIR WELL #: H 05VG RRCID -> 296275 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10760 PERF.11058 - 17627															
02	41384 X	32689	-0-	-8695	-0-	260	1	28918	2	Y	3099	3192	1	4 8	68
						102	4	3409	9						
03	45818 X	36272	-0-	-9546	-0-	307	1	32103	2	Y	3488	3500	1	6 8	50
						25	4	3837	9						
04	41850 X	35927	-0-	-5923	-0-	173	1	31886	2	Y	3459	3384	1	2 8	123
						63	4	3805	9						
05	43245 X	32929	-0-	-10316	-0-	192	1	29629	2	Y	2796	2822	1	7 8	90
						32	4	3076	9						
06	41580 X	34807	-0-	-6773	-0-	255	1	31114	2	Y	3101	3056	1	7 8	128
						27	4	3411	9						
07	37138 X	33821	-0-	-3317	-0-	308	1	30212	2	Y	2973	3002	1	2 8	97
						31	4	3270	9						
E C F OIL UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 296450 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7683 - 11712															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOPAZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296587 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10617 - 13498															
02	132 X	54	-0-	-78	-0-	54	2			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
MUNSON-ODING UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 296623 COMPL. DATE 01/17/1992 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9509 - 13971									
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
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162 2		N	-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 2		N	-0-
*07	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2		N	-0-
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'A' WELL #: 1RE RRCID -> 296624 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10546 - 14368									
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MAKINSON, LONITA C. WELL #: 1RE RRCID -> 296625 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 7877 - 14530									
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-
*07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-
BREDTHAUER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296744 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13426 PERF. 9943 - 13426									
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296745 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8316 - 10356									
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 296747 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7691 - 11562									
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RIDGE SIXERS WELL #: H 06BR RRCID -> 296894 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10937 - 21438														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	181412	X	138279	-0-	-43133	-0-	1148	1	127719	2	Y	8148	8405	112
							449	4	8963	9				
03	200849	X	167282	-0-	-33567	-0-	1457	1	152457	2	Y	12045	12060	89
							118	4	13250	9				
04	188160	X	146840	-0-	-41320	-0-	727	1	133778	2	Y	10974	10766	295
							264	4	12071	9				
05	194432	X	20923	-0-	-173509	-0-	121	1	18650	2	Y	1938	2172	53
							20	4	2132	9				
06	172710	X	-0-	-0-	-172710	-0-					Y	1	37	16
*07	169427	X	169427	-0-	-0-	-0-	1588	1	155777	2	Y	10820	10586	250
							160	4	11902	9				
RIDGE OAK WELL #: H 04BR RRCID -> 296895 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF.10865 - 21948														
02	147476	X	111691	-0-	-35785	-0-	924	1	102832	2	Y	6885	7089	104
							361	4	7574	9				
03	163277	X	121383	-0-	-41894	-0-	1053	1	110246	2	Y	9090	9109	77
							85	4	9999	9				
04	145710	X	109197	-0-	-36513	-0-	540	1	99335	2	Y	8296	8137	234
							196	4	9126	9				
05	150567	X	15100	-0-	-135467	-0-	87	1	13442	2	Y	1415	1592	49
							14	4	1557	9				
06	132270	X	89580	-0-	-42690	-0-	672	1	82116	2	Y	6110	5946	212
							71	4	6721	9				
07	123659	X	88960	-0-	-34699	-0-	826	1	81079	2	Y	6338	6385	164
							83	4	6972	9				
BETHANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296945 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7713 - 9950														
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-		-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
04	573	N	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-		-0-
05	210	N	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-		-0-
06	184	N	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-		-0-
*07	589	N	-0-	-0-	-485	-0-	104	2			N	-0-		-0-
ARMSTRONG-MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297023 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9310 - 13762														
02	28	X	-0-	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-		-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-		-0-
05	30	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
EPHRAIM WELL #: 1RE RRCID -> 297116 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8075 - 11579														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
OZARK WELL #: H 060B RRCID -> 297145 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12890 - 20063														
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
02	83272 X	65092	-0-	-18180	-0-	485 1	61791 2	533 4	2283 9	Y	2075	2038 1		239
03	87358 X	68021	-0-	-19337	-0-	561 1	64540 2	349 4	2571 9	Y	2337	2333 1	1 8	242
04	79890 X	63175	-0-	-16715	-0-	549 1	60334 2	100 4	2192 9	Y	1993	2041 1		194
05	75392 X	67304	-0-	-8088	-0-	596 1	64698 2	105 4	1905 9	Y	1732	1713 1		213
06	69750 X	64880	-0-	-4870	-0-	586 1	62413 2	107 4	1774 9	Y	1613	1670 1		156
07	72075 X	65046	-0-	-7029	-0-	623 1	62684 2	86 4	1653 9	Y	1503	1530 1		129
BYRDE WELL #: H 020B RRCID -> 297160 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12941 - 21258														
02	82628 X	79474	-0-	-3154	-0-	599 1	76315 2	659 4	1901 9	Y	1728	1696 1		205
03	87079 X	80300	-0-	-6779	-0-	673 1	77369 2	418 4	1840 9	Y	1673	1696 1		182
04	84270 X	73475	-0-	-10795	-0-	644 1	70825 2	118 4	1888 9	Y	1716	1725 1		173
05	87978 X	68141	-0-	-19837	-0-	605 1	65745 2	107 4	1684 9	Y	1531	1510 1		194
06	85140 X	67262	-0-	-17878	-0-	607 1	64710 2	111 4	1834 9	Y	1667	1697 1		164
07	87978 X	66225	-0-	-21753	-0-	632 1	63526 2	87 4	1980 9	Y	1800	1810 1		154
TATER MEMORIAL WELL #: H 07TT RRCID -> 297411 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11421 - 16498														
02	68740 X	51418	-0-	-17322	-0-	425 1	47351 2	166 4	3476 9	Y	3160	3217 1	2 8	164
03	76105 X	61976	-0-	-14129	-0-	547 1	57268 2	44 4	4117 9	Y	3743	3729 1	4 8	174
04	66630 X	5030	-0-	-61600	-0-	25 1	4528 2	9 4	468 9	Y	425	423 1	1 8	175
05	68851 X	-0-	-0-	-68851	-0-					Y	6	124 1	2 8	55
06	60120 X	30813	-0-	-29307	-0-	227 1	27772 2	24 4	2790 9	Y	2536	2414 1		177
07	61969 X	31220	-0-	-30749	-0-	295 1	28984 2	30 4	1911 9	Y	1737	1792 1	3 8	119
SYLVIA WELL #: 1 RRCID -> 297482 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8302 - 9991														
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2				N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2				N	-0-			-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328 2				N	-0-			-0-
05	651 N	68	-0-	-583	-0-	68 2				N	-0-			-0-
06	270 N	226	-0-	-44	-0-	226 2				N	-0-			-0-
*07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	762 2	8 9			N	7			7

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RIDGE FOX WELL #: H 02BR RRCID -> 297491 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10900 - 22228														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
02	94948 X	73977	-0-	-20971	-0-	598 1	66571 2	6574 9	Y	5976	6157 1	5 8		95
03	105121 X	80289	-0-	-24832	-0-	234 4	71715 2	7834 9	Y	7122	7143 1	7 8		67
04	95850 X	73436	-0-	-22414	-0-	685 1	65625 2	7325 9	Y	6659	6531 1	2 8		193
05	99045 X	79346	-0-	-19699	-0-	55 4	70735 2	8078 9	Y	7344	7363 1	6 8		168
06	89190 X	78050	-0-	-11140	-0-	357 1	69755 2	7664 9	Y	6967	6894 1	4 8		237
07	81902 X	74014	-0-	-7888	-0-	129 4	66403 2	6866 9	Y	6242	6322 1	1 8		156
						458 1								
						75 4								
						571 1								
						60 4								
						677 1								
						68 4								
TATER RUN WELL #: H 05TT RRCID -> 297516 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11260 - 13973														
02	34552 X	26677	-0-	-7875	-0-	224 1	24912 2	1453 9	Y	1321	1349 1	2 8		80
03	38254 X	28559	-0-	-9695	-0-	88 4	26687 2	1596 9	Y	1451	1448 1	3 8		80
04	33870 X	7533	-0-	-26337	-0-	255 1	7000 2	481 9	Y	437	412 1	1 8		104
05	34999 X	-0-	-0-	-34999	-0-	21 4			Y	2	78 1	2 8		26
06	30780 X	25229	-0-	-5551	-0-	38 1	23854 2	1159 9	Y	1054	1001 1			79
07	29543 X	23447	-0-	-6096	-0-	14 4	1159 9	1126 9	Y	1024	1052 1	1 8		50
						225 1								
						23 4								
TATER TOWN WELL #: H 03TT RRCID -> 297581 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11159 - 16833														
02	63784 X	45959	-0-	-17825	-0-	378 1	42022 2	3411 9	Y	3101	3170 1	6 8		173
03	70618 X	53029	-0-	-17589	-0-	148 4	48688 2	3838 9	Y	3489	3481 1	9 8		172
04	62850 X	7955	-0-	-54895	-0-	465 1	7223 2	679 9	Y	617	597 1	3 8		189
05	64945 X	-0-	-0-	-64945	-0-	38 4			Y	5	122 1	5 8		67
06	56040 X	-0-	-0-	-56040	-0-	39 1			Y	1	1 8			67
*07	53041 X	47838	-0-	-5203	-0-	14 4	44133 2	3210 9	Y	2918	2845 1			140
						45 4								
PRESERVE CASTLE WELL #: H 02DP RRCID -> 297839 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10659 - 18777														
02	149856 X	99099	-0-	-50757	-0-	1036 1	90065 2	6776 9	Y	6160	6254 1	3 8		125
03	165912 X	112763	-0-	-53149	-0-	1222 4	101870 2	8163 9	Y	7421	7402 1	5 8		139
04	148290 X	103616	-0-	-44674	-0-	1426 1	94312 2	7237 9	Y	6579	6598 1	1 8		119
05	153233 X	99748	-0-	-53485	-0-	1304 4	90419 2	7316 9	Y	6651	6662 1	4 8		104
06	124500 X	37315	-0-	-87185	-0-	1996 1	33560 2	2753 9	Y	2503	2544 1	3 8		60
07	112778 X	-0-	-0-	-112778	-0-	71 4			Y	1	14 1	1 8		46
						60 4								
						974 1								
						28 4								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PRESERVE HILLS WELL #: H 04DP RRCID -> 297840 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10704 - 18299														
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					
02	165648 X	104892	-0-	-60756	-0-	1085	1	94337	2	Y	7445	7551	1	2 8 118
						1280	4	8190	9					
03	183396 X	118511	-0-	-64885	-0-	1487	1	106195	2	Y	8609	8588	1	4 8 135
						1359	4	9470	9					
04	151080 X	106998	-0-	-44082	-0-	2045	1	96616	2	Y	7514	7539	1	1 8 109
						72	4	8265	9					
05	156116 X	114848	-0-	-41268	-0-	2222	1	102874	2	Y	8804	8807	1	6 8 100
						68	4	9684	9					
06	124590 X	43540	-0-	-81050	-0-	1126	1	38794	2	Y	3262	3316	1	4 8 42
						32	4	3588	9					
07	118513 X	-0-	-0-	-118513	-0-					Y	1	18	1	1 8 24
OLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 297935 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8315 - 10356														
02	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2501	2	116	9	N	105			111
03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1556	2	46	9	N	42			153
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2893	2	127	9	N	115	173	1	94
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3456	2	224	9	N	204	169	1	129
06	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2693	2	113	9	N	103	183	1	49
07	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4483	2	189	9	N	172	177	1	2 8 42
JOHN DIETZ WELL #: 2 RRCID -> 298209 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10399 - 18041														
02	232652 X	90924	-0-	-141728	-0-	948	1	82440	2	Y	5834	5941	1	3 8 105
						1119	4	6417	9					
03	257579 X	107589	-0-	-149990	-0-	1356	1	96818	2	Y	7433	7409	1	5 8 124
						1239	4	8176	9					
04	148230 X	95381	-0-	-52849	-0-	1838	1	86869	2	Y	6008	6033	1	1 8 98
						65	4	6609	9					
05	153171 X	95760	-0-	-57411	-0-	1882	1	87149	2	Y	6065	6075	1	4 8 84
						57	4	6672	9					
06	122070 X	85685	-0-	-36385	-0-	2256	1	77732	2	Y	5120	5137	1	4 8 63
						65	4	5632	9					
07	107601 X	88493	-0-	-19108	-0-	2970	1	79451	2	Y	5506	5326	1	2 8 241
						15	4	6057	9					
BROWN MEMORIAL WELL #: H 08FB RRCID -> 298230 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12763 - 22071														
02	147224 X	103095	-0-	-44129	-0-	943	1	94915	2	Y	6346	6424	1	183
						256	4	6981	9					
03	153326 X	95537	-0-	-57789	-0-	901	1	87507	2	Y	6335	6350	1	168
						160	4	6969	9					
04	141840 X	95457	-0-	-46383	-0-	1359	1	88141	2	Y	5199	5298	1	69
						238	4	5719	9					
05	132959 X	99350	-0-	-33609	-0-	1451	1	91713	2	Y	5423	5375	1	117
						221	4	5965	9					
06	117630 X	91130	-0-	-26500	-0-	1373	1	83951	2	Y	5000	4967	1	150
						306	4	5500	9					
07	114142 X	91576	-0-	-22566	-0-	1442	1	84970	2	Y	4586	4586	1	150
						119	4	5045	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BULLDOG BLACK WELL #: H 02BD RRCID -> 298314 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11436 - 21520														
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
02	193816 X	141285	-0-	-52531	-0-	1156 1	128655 2	Y	10020	10318 1	5 8	121		
						452 4	11022 9							
03	214582 X	153885	-0-	-60697	-0-	1353 1	141617 2	Y	9824	9874 1	6 8	65		
						109 4	10806 9							
04	188700 X	139263	-0-	-49437	-0-	700 1	128719 2	Y	8718	8556 1	2 8	225		
						254 4	9590 9							
05	194990 X	133730	-0-	-61260	-0-	799 1	123340 2	Y	8600	8647 1	5 8	173		
						131 4	9460 9							
06	167130 X	128924	-0-	-38206	-0-	975 1	119191 2	Y	7868	7793 1	3 8	245		
						103 4	8655 9							
07	156426 X	126998	-0-	-29428	-0-	1196 1	117335 2	Y	7588	7667 1	1 8	165		
						120 4	8347 9							

ANGELES OZETTE WELL #: H 020A RRCID -> 298315 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10664 - 17742														
02	83076 X	74679	-0-	-8397	-0-	106 1	64840 2	Y	8733	8818 1	7 8	148		
						127 4	9606 9							
03	85002 X	81085	-0-	-3917	-0-	102 1	70628 2	Y	9142	9234 1	6 8	50		
						299 4	10056 9							
04	76470 X	75626	-0-	-844	-0-	101 1	66041 2	Y	8379	8260 1	2 8	167		
						267 4	9217 9							
05	82677 X	74569	-0-	-8108	-0-	1111 1	64073 2	Y	8203	8284 1	1 8	85		
						362 4	9023 9							
06	80010 X	72708	-0-	-7302	-0-	131 1	63901 2	Y	7738	7724 1	6 8	93		
						164 4	8512 9							
07	82677 X	71364	-0-	-11313	-0-	98 1	62938 2	Y	7450	7474 1	3 8	66		
						133 4	8195 9							

SARATOGA D WELL #: 4H RRCID -> 298333 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11529 - 17827														
02	115052 X	42921	-0-	-72131	-0-	998 1	37981 2	Y	3502	3538 1	6 8	334		
						90 4	3852 9							
03	58652 X	48983	-0-	-9669	-0-	1234 1	43457 2	Y	3734	3892 1	6 8	170		
						185 4	4107 9							
04	54870 X	44520	-0-	-10350	-0-	1725 1	39098 2	Y	3158	3150 1	3 8	175		
						223 4	3474 9							
05	54467 X	43620	-0-	-10847	-0-	1915 1	38376 2	Y	3010	3020 1	1 8	164		
						18 4	3311 9							
06	48840 X	39308	-0-	-9532	-0-	367 1	35520 2	Y	2970	3048 1	8 8	78		
						154 4	3267 9							
07	48980 X	39281	-0-	-9699	-0-	289 1	35427 2	Y	2982	2839 1	3 8	218		
						285 4	3280 9							

SARATOGA E WELL #: 5H RRCID -> 298336 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11338 - 18341														
02	146580 X	63797	-0-	-82783	-0-	1516 1	57664 2	Y	4073	4133 1	4 8	387		
						137 4	4480 9							
03	85002 X	69837	-0-	-15165	-0-	1783 1	62809 2	Y	4525	4703 1	4 8	205		
						267 4	4978 9							
04	80880 X	64341	-0-	-16539	-0-	2530 1	57338 2	Y	3769	3763 1	2 8	209		
						327 4	4146 9							
05	79050 X	63750	-0-	-15300	-0-	2847 1	57053 2	Y	3475	3493 1	2 8	189		
						27 4	3823 9							
06	72660 X	55785	-0-	-16875	-0-	535 1	51722 2	Y	3004	3107 1	7 8	79		
						224 4	3304 9							
07	70618 X	57661	-0-	-12957	-0-	433 1	53070 2	Y	3391	3221 1	2 8	247		
						428 4	3730 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BULLDOG RED WELL #: H 01BD RRCID -> 298337 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11298 - 18018																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	67928 X	43290	-0-	-24638	-0-			314 1	34956 2	123 4	7897 9	Y	7179	7377 1	3 8	87
03	75206 X	48920	-0-	-26286	-0-			389 1	40753 2	32 4	7746 9	Y	7042	7076 1	5 8	48
04	72780 X	44428	-0-	-28352	-0-			202 1	37091 2	73 4	7062 9	Y	6420	6296 1	2 8	17
05	57009 X	43053	-0-	-13956	-0-			231 1	35669 2	38 4	7115 9	Y	6468	6500 1	6 8	132
06	50670 X	40448	-0-	-10222	-0-			278 1	33969 2	29 4	6172 9	Y	5611	5563 1	3 8	177
07	48918 X	38177	-0-	-10741	-0-			328 1	32200 2	33 4	5616 9	Y	5105	5167 1	1 8	114
BULLDOG WHITE WELL #: H 04BD RRCID -> 298345 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11291 - 21060																
02	161728 X	118909	-0-	-42819	-0-			972 1	108209 2	380 4	9348 9	Y	8498	8752 1	4 8	102
03	172763 X	127957	-0-	-44806	-0-			1115 1	116688 2	90 4	10064 9	Y	9149	9186 1	5 8	60
04	163440 X	114076	-0-	-49364	-0-			568 1	104437 2	206 4	8865 9	Y	8059	7912 1	1 8	206
05	168888 X	109278	-0-	-59610	-0-			646 1	99718 2	106 4	8808 9	Y	8007	8050 1	4 8	159
06	139470 X	103009	-0-	-36461	-0-			772 1	94323 2	81 4	7833 9	Y	7121	7058 1	2 8	220
07	131657 X	101273	-0-	-30384	-0-			945 1	92705 2	95 4	7528 9	Y	6844	6916 1	1 8	147
ANGELES CRESCENT WELL #: H 040A RRCID -> 298348 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10737 - 17409																
02	85428 X	72093	-0-	-13335	-0-			102 1	62513 2	122 4	9356 9	Y	8505	8604 1	7 8	150
03	87141 X	78037	-0-	-9104	-0-			98 1	67724 2	287 4	9928 9	Y	9025	9115 1	6 8	54
04	83280 X	74716	-0-	-8564	-0-			99 1	64825 2	99 1	64825 2	Y	8663	8535 1	3 8	179
05	84010 X	75446	-0-	-8564	-0-			263 4	9529 9	1121 1	64631 2	Y	8481	8565 1	2 8	93
06	79140 X	73880	-0-	-5260	-0-			365 4	9329 9	133 1	64905 2	Y	7886	7874 1	7 8	98
07	79825 X	66707	-0-	-13118	-0-			167 4	8675 9	92 1	58963 2	Y	6844	6859 1	3 8	80
BROWN NAVY WELL #: H 04FB RRCID -> 298361 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12649 - 20643																
02	66780 X	49535	-0-	-17245	-0-			437 1	44015 2	119 4	4964 9	Y	4513	4571 1		134
03	66805 X	51702	-0-	-15103	-0-			475 1	46107 2	84 4	5036 9	Y	4578	4586 1		126
04	60660 X	45487	-0-	-15173	-0-			621 1	40293 2	109 4	4464 9	Y	4058	4125 1		59
05	62682 X	46269	-0-	-16413	-0-			641 1	40490 2	97 4	5041 9	Y	4583	4539 1		103
06	57630 X	41916	-0-	-15714	-0-			602 1	36793 2	134 4	4387 9	Y	3988	3967 1		124
07	54839 X	41284	-0-	-13555	-0-			624 1	36776 2	52 4	3832 9	Y	3484	3490 1		118

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BROWN ADAM WELL #: H 02FB RRCID -> 298365 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12683 - 22169														
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
02	97972 X	75613	-0-	-22359	-0-	671 1	67527 2	7233 9	Y	6575	6658	1		193
03	97495 X	76724	-0-	-20771	-0-	706 1	68523 2	7370 9	Y	6700	6711	1		182
04	85230 X	68135	-0-	-17095	-0-	125 4	60053 2	6994 9	Y	6358	6452	1		88
05	86428 X	68125	-0-	-18303	-0-	926 1	59689 2	7348 9	Y	6680	6621	1		147
06	83640 X	61478	-0-	-22162	-0-	144 4	53794 2	6608 9	Y	6007	5970	1		184
07	83700 X	59924	-0-	-23776	-0-	880 1	52991 2	5959 9	Y	5417	5420	1		181
						196 4								
						900 1								
						74 4								
BROWN SEAL WELL #: H 06FB RRCID -> 298366 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12816 - 20917														
02	276332 X	211948	-0-	-64384	-0-	1917 1	192934 2	16576 9	Y	15069	15214	1		432
03	280302 X	233921	-0-	-46381	-0-	521 4	213719 2	17611 9	Y	16010	16020	1		422
04	271260 X	213965	-0-	-57295	-0-	2200 1	194543 2	15897 9	Y	14452	14686	1		188
05	247504 X	205139	-0-	-42365	-0-	391 4	187179 2	14549 9	Y	13226	13132	1		282
06	237060 X	185000	-0-	-52060	-0-	525 4	168861 2	12762 9	Y	11602	11538	1		346
07	234670 X	186671	-0-	-47999	-0-	2961 1	169630 2	13923 9	Y	12657	12591	1		412
						450 4								
						2762 1								
						615 4								
						2880 1								
						238 4								
PAMELA K. WELL #: 1 RRCID -> 298387 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8262 - 11033														
02	2212 N	272	-0-	-1940	-0-	272 2			N	-0-				-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-				-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-				-0-
05	310 N	100	-0-	-210	-0-	100 2			N	-0-				-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2			N	-0-				-0-
*07	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2			N	-0-				-0-
RAZORBACK SIX WELL #: H 06TR RRCID -> 298483 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11168 - 22837														
02	157528 X	149415	-0-	-8113	-0-	1033 1	127153 2	20335 9	Y	18486	18528	1	17 8	400
03	174406 X	168370	-0-	-6036	-0-	894 4	145118 2	22300 9	Y	20273	20205	1	23 8	445
04	168780 X	145505	-0-	-23275	-0-	591 1	125808 2	19021 9	Y	17292	17398	1	6 8	333
05	174406 X	146459	-0-	-27947	-0-	524 1	126283 2	19612 9	Y	17829	17802	1	14 8	346
06	168780 X	137261	-0-	-31519	-0-	152 4	118196 2	18140 9	Y	16491	16274	1	15 8	548
07	168361 X	154650	-0-	-13711	-0-	547 1	132150 2	20184 9	Y	18349	18361	1	5 8	531
						17 4								
						868 1								
						57 4								
						1913 1								
						403 4								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				//CONT.// 521544										
SUMMERBLISS TWO				WELL #: H 02		RRCID -> 298510		COMPL. DATE 09/19/2024		TOTAL DEPTH 10846 PERF.11543 - 19924				
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
02	75640 X	75640	-0-	-0-	-0-	579	1	57553	2	Y	15910	15993	1	491
						7	4	17501	9					
03	84015 X	84015	-0-	-0-	-0-	717	1	65126	2	Y	16497	16208	1	769
						25	4	18147	9					
04	77188 X	77188	-0-	-0-	-0-	781	1	60210	2	Y	14710	15026	1	448
						16	4	16181	9					
05	75304 X	75304	-0-	-0-	-0-	718	1	58810	2	Y	14326	14174	1	596
						17	4	15759	9					
06	71130 X	65933	-0-	-5197	-0-	624	1	51629	2	Y	12419	12638	1	367
						19	4	13661	9					
07	73501 X	62409	-0-	-11092	-0-	695	1	49405	2	Y	11128	10877	1	615
						68	4	12241	9					
RAZORBACK TWO				WELL #: H 02TR		RRCID -> 298553		COMPL. DATE 08/26/2024		TOTAL DEPTH 11474 PERF.11202 - 22452				
02	170100 X	141133	-0-	-28967	-0-	971	1	119627	2	Y	17904	17976	1	314
						841	4	19694	9					
03	188325 X	172808	-0-	-15517	-0-	602	1	147842	2	Y	21815	21723	1	393
						367	4	23997	9					
04	182250 X	142166	-0-	-40084	-0-	509	1	122167	2	Y	17584	17707	1	266
						148	4	19342	9					
05	188325 X	160434	-0-	-27891	-0-	597	1	137833	2	Y	19986	19940	1	301
						19	4	21985	9					
06	182250 X	61404	-0-	-120846	-0-	385	1	52450	2	Y	7767	7772	1	282
						25	4	8544	9					
*07	172794 X	6	-0-	-172788	-0-	3	2	3	9	Y	3	182	1	100
RAZORBACK FOUR				WELL #: H 04TR		RRCID -> 298564		COMPL. DATE 08/26/2024		TOTAL DEPTH 11646 PERF.11168 - 24208				
02	183522 X	183522	-0-	-0-	-0-	1269	1	156266	2	Y	22626	22686	1	445
						1098	4	24889	9					
03	208461 X	208461	-0-	-0-	-0-	731	1	179518	2	Y	25242	25154	1	508
						446	4	27766	9					
04	186990 X	173042	-0-	-13948	-0-	624	1	149783	2	Y	20413	20554	1	360
						181	4	22454	9					
05	193223 X	183626	-0-	-9597	-0-	687	1	158641	2	Y	22069	22026	1	387
						22	4	24276	9					
06	186990 X	68932	-0-	-118058	-0-	436	1	59353	2	Y	8285	8298	1	357
						29	4	9114	9					
*07	193223 X	-0-	-0-	-193223	-0-					Y	4	195	1	162
THUNDERCREEK SIX				WELL #:		RRCID -> 298714		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5200 - 5204				
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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BISS ONE WELL #: H 01 RRCID -> 298920 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 13701 PERF.13696 - 22703														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*11	0	203266	-0-	203266	203266	751 1336	189479 11700	2 9	Y	10636	10408 1	1 8	227	
*12	0	283719	-0-	283719	486985	782 701	265914 16322	2 9	Y	14838	14803 1		262	
*01	0	263022	-0-	263022	750007	765 321	247285 14651	2 9	Y	13319	13258 1	1 8	322	
*02	968456 X	218449	-0-	-750007	-0-	627 466	205083 12273	2 9	Y	11157	11110 1		369	
*03	268460 X	121728	-0-	-146732	-0-	399 196	114256 6877	2 9	Y	6252	6339 1		282	
*04	259800 X	227539	-0-	-32261	-0-	663 226	213949 12701	2 9	Y	11546	11580 1	2 8	246	
*05	268460 X	202798	-0-	-65662	-0-	715 267	191200 10616	2 9	Y	9651	9553 1	13 2	331	
*06	259800 X	180255	-0-	-79545	-0-	640 163	169567 9885	2 9	Y	8986	9042 1		275	
*07	240963 X	170360	-0-	-70603	-0-	710 395	159962 9293	2 9	Y	8448	8337 1		386	

ELEPHANT RED WELL #: H 04BE RRCID -> 298951 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11746 - 22715														
02	159684 X	50251	-0-	-109433	-0-	2052 174	43470 4555	2 9	Y	4141	4345 1	14 8	316	
03	176793 X	53178	-0-	-123615	-0-	2544 80	45960 4594	2 9	Y	4176	4164 1	8 8	320	
04	171090 X	57938	-0-	-113152	-0-	2754 21	50004 5159	2 9	Y	4690	4690 1	4 8	316	
05	63426 X	55733	-0-	-7693	-0-	2495 63	48381 4794	2 9	Y	4358	4531 1	6 8	137	
06	59730 X	52068	-0-	-7662	-0-	2629 54	45070 4315	2 9	Y	3923	3860 1	17 8	183	
07	59861 X	52615	-0-	-7246	-0-	2132 136	45947 4400	2 9	Y	4000	4061 1	6 8	116	

ELEPHANT TIDE WELL #: H 06BE RRCID -> 298952 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11790 - 21788														
02	39648 X	39623	-0-	-25	-0-	1566 133	33179 4745	2 9	Y	4314	4531 1	11 8	365	
03	43896 X	41050	-0-	-2846	-0-	1876 59	33890 5225	2 9	Y	4750	4711 1	8 8	396	
04	42480 X	38996	-0-	-3484	-0-	1796 14	32599 4587	2 9	Y	4170	4241 1	4 8	321	
05	43896 X	38953	-0-	-4943	-0-	1668 42	32347 4896	2 9	Y	4451	4596 1	3 8	173	
06	42480 X	36567	-0-	-5913	-0-	1776 36	30451 4304	2 9	Y	3913	3859 1	10 8	217	
07	43865 X	36324	-0-	-7541	-0-	1414 90	30472 4348	2 9	Y	3953	4020 1	3 8	147	

ELEPHANT RUMBLE WELL #: H 02BE RRCID -> 299149 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11792 - 22601														
02	169680 X	62951	-0-	-106729	-0-	2535 215	53701 6500	2 9	Y	5909	6151 1	6 8	401	
03	187860 X	60071	-0-	-127789	-0-	2828 89	51102 6052	2 9	Y	5502	5519 1	6 8	378	
04	181800 X	66553	-0-	-115247	-0-	3110 24	56457 6962	2 9	Y	6329	6325 1	3 8	379	
05	187860 X	65417	-0-	-122443	-0-	2890 74	56038 6415	2 9	Y	5832	6072 1	4 8	135	
06	67440 X	60594	-0-	-6846	-0-	3010 62	51603 5919	2 9	Y	5381	5302 1	13 8	201	
07	69688 X	58137	-0-	-11551	-0-	2319 148	49970 5700	2 9	Y	5182	5279 1	4 8	100	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TATER TOT WELL #: H 01TT RRCID -> 299267 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 17549														
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	EOM BALANCE
02	1669729 X	45742	-0-	-1623987	-0-	367	1	40835	2	Y	3996	4097	1	181
						144	4	4396	9					
03	67332 X	51523	-0-	-15809	-0-	439	1	45891	2	Y	4689	4685	1	174
						35	4	5158	9				11	8
04	65160 X	14353	-0-	-50807	-0-	70	1	12796	2	Y	1329	1279	1	221
						25	4	1462	9				3	8
05	67332 X	-0-	-0-	-67332	-0-					Y	7	149	1	72
06	65160 X	-0-	-0-	-65160	-0-					Y	1	1	8	72
*07	51522 X	33437	-0-	-18085	-0-	310	1	30375	2	Y	2474	2405	1	141
						31	4	2721	9					
BISSONNETTE SIX WELL #: H 06 RRCID -> 299446 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14080 - 22391														
*11	SHUT IN	210805	-0-	210805	210805	801	1	201998	2	Y	5984	5847	1	130
						1424	4	6582	9				7	8
*12	SHUT IN	403841	-0-	403841	614646	1145	1	389079	2	Y	11447	11372	1	204
						1025	4	12592	9				1	8
*01	SHUT IN	368330	-0-	368330	982976	1100	1	355659	2	Y	10100	10057	1	246
						461	4	11110	9					
*02	SHUT IN	294237	-0-	294237	1277213	868	1	283771	2	Y	8139	8114	1	271
						645	4	8953	9					
*03	SHUT IN	164626	-0-	164626	1441839	555	1	158757	2	Y	4583	4645	1	209
						273	4	5041	9					
*04	SHUT IN	325971	-0-	325971	1767810	976	1	314798	2	Y	8967	8980	1	193
						333	4	9864	9				3	8
*05	SHUT IN	258549	-0-	258549	2026359	934	1	249956	2	Y	6645	6605	1	230
						349	4	7310	9				3	8
*06	SHUT IN	219217	-0-	219217	2245576	799	1	211709	2	Y	5914	5962	1	182
						204	4	6505	9					
*07	SHUT IN	204973	-0-	204973	2450549	877	1	197557	2	Y	5501	5429	1	254
						488	4	6051	9					
PRISCILLA WELL #: 1 H RRCID -> 299633 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 14115														
04	368 X	57	-0-	-311	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
*06	DELQ PR	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-			-0-
*07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
MARCUS ONE WELL #: H 01ML RRCID -> 299708 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13663 - 20678														
*12	0	87450	-0-	87450	87450	169	1	79148	2	Y	6286	6108	1	177
						1218	4	6915	9				1	8
*01	0	310553	-0-	310553	398003	451	1	280665	2	Y	25674	25725	1	125
						1196	4	28241	9				1	8
*02	0	269889	-0-	269889	667892	526	1	244873	2	Y	21625	21625	1	125
						702	4	23788	9					
*03	0	287742	-0-	287742	955634	473	1	262502	2	Y	22049	21984	1	190
						513	4	24254	9					
*04	0	250417	-0-	250417	1206051	1	1	230098	2	Y	18344	18324	1	210
						140	4	20178	9					
*05	0	225652	-0-	225652	1431703	1	1	206746	2	Y	16640	16600	1	250
						601	4	18304	9					
*06	0 W	191808	-0-	191808	1623511	175074	2	430	4	Y	14822	14774	1	298
						16304	9							
*07	0 W	178764	-0-	178764	1802275	694	1	163440	2	Y	13069	13147	1	220
						254	4	14376	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BISSONNETTE TWO WELL #: H 02BB RRCID -> 299816 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 14097 PERF.14170 - 21953																
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
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		613899 X	NO RPT	-0-	-613899	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		682110 X	NO RPT	-0-	-682110	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		704847 X	NO RPT	-0-	-704847	-0-						Y	NO RPT			-0-
06		682110 X	NO RPT	-0-	-682110	-0-						Y	NO RPT			-0-
07		704847 X	NO RPT	-0-	-704847	-0-						Y	NO RPT			-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635																
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025																
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3				N	-0-			24
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			24
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3				N	-0-			24
05		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3				N	-0-			24
06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3				N	-0-			24
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3				N	-0-			24
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	130	182	1	118
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	151	178	1	91
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	97			188
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	123	177	1	134
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	75			209
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	501	549	1	161
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970																
CHARANZA WELL #: 1C RRCID -> 295328 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 8880																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656						N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656						N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656						N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656						N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656						N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656						N	-0-	25	1	-0-
OUTLAW OIL LLC 628425																
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131																
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	484	2	152	9	N	138				188
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	555	2	133	9	N	121	180	1		129
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	560	2	128	9	N	116				245
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	916	2	111	9	N	101	178	1		168
*06		919 N	919	-0-	-0-	-0-	743	2	176	9	N	160	189	1		139
*07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	615	2	169	9	N	154	182	1		111
PALEO OIL COMPANY LLC 635131																
PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942																
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2				N	-0-			-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2				N	-0-			-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2				N	-0-			-0-
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131																
SWEDISH CHEF WELL #: 5H RRCID -> 294938 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10887 - 15377																
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
02	48137 X	8279	-0-	-39858	-0-	7378	3	901	9	Y	819	847	1			165
03	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	7204	3	1871	9	Y	1701	1666	1			200
04	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	5979	3	1153	9	Y	1048	1054	1			194
05	7626 X	6749	-0-	-877	-0-	5676	3	1073	9	Y	975	959	1			210
06	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					210
07	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					210
POCO LLC 668802																
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076																
02	1764 N	1591	-0-	-173	-0-	1552	2	39	9	N	35	195	1			140
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1783	2	44	9	N	40					180
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1588	2	8	9	N	7					187
05	1891 N	1651	-0-	-240	-0-	1612	2	39	9	N	35					222
06	1860 N	1423	-0-	-437	-0-	1406	2	17	9	N	15					237
07	1643 N	1537	-0-	-106	-0-	1537	2			N	-0-					237
PROGENIES OPERATING LLC 681161																
MCCLENDON WELL #: RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320																
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2016																
NEUHAUS WELL #: RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508																
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2022																
MITCHELL, B.P. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 278539 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8723 - 8997																
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-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	3100 N	3971	-0-	871	871	3971	2			N	-0-					101
04	2919 N	2048	-0-	-871	-0-	2048	2			N	-0-					101
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					101
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					101
07	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					101

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267														
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
02	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6561	2	90	9	N	82			86
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3464	2	31	9	N	28	99	1	15
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2881	2	33	9	N	30			45
05	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-			45
06	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2659	2	30	9	N	27			72
07	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-			164
CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840														
02	168 N	96	-0-	-72	-0-	96	2			N	-0-			109
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			109
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			109
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			109
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			109
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			109
CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057														
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			45
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			45
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			45
05	403 N	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-			45
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			45
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			45
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185														
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200														
02	2800 N	3254	-0-	454	454	3196	2	58	9	N	53			76
03	3100 N	3245	-0-	145	599	3209	2	36	9	N	33			109
04	2778 N	2179	-0-	-599	-0-	2149	2	30	9	N	27			136
05	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1756	2	9	9	N	8			144
06	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			144
07	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			254
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			382
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			382
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			382
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			382
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			382
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			382

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
R & S ENERGY, INC. 687485														
O.D.C. WELL #: RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018														
REDBUD E & P, INC. 696678														
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400														
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-				115
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-				115
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-				115
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-				115
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2		N	-0-				115
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-	90 1			25
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339														
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2		N	-0-				18
03	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2		N	-0-				18
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-				18
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-				18
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-				18
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-				18
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457														
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	57	2		N	-0-				73
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-				73
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-				73
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-				73
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2		N	-0-				73
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-				73
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064														
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2		N	-0-				-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-				-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-				-0-
BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025														
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	40	2	57 9	N	52	181 1	2 8		74
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	34	2	45 9	N	41				115
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	13	2	31 9	N	28	1 8			142
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	2	2	30 9	N	27	2 8			167
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	85	2	15 9	N	14				181
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	108	2	18 9	N	16	132 1	1 8		64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE				
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678															
HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524															
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
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-				120
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	7		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800															
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-		236	2	21	9	N	19			75
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-		115	2	17	9	N	15			90
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-		51	2	14	9	N	13			103
05	155 N	99	-0-	-56	-0-		95	2	4	9	N	4			107
06	120 N	119	-0-	-1	-0-		108	2	11	9	N	10			117
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-		119	2	11	9	N	10			127
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754															
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			30
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			30
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			30
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	2			32
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915															
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2			N	-0-			60
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-			60
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2			N	-0-			60
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			60
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2			N	-0-	60	7	-0-
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2			N	-0-			-0-
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260															
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-			145
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-			145
04	30 N	29	-0-	-1	-0-		29	2			N	-0-			145
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-			145
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-			145
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-			145
REAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11104 - 15156															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			109
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			109
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			109
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			110
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			112
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150															
02	756 N	652	-0-	-104	-0-		652	2			N	-0-			-0-
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		1230	2			N	-0-			-0-
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		1139	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	909	-0-	-351	-0-		909	2			N	-0-			-0-
07	1271 N	572	-0-	-699	-0-		572	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152														
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
02	364 N	250	-0-	-114	-0-	250	2			N	-0-			-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-			-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
07	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-			-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981														
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780														
02	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
04	1320 N	1207	-0-	-113	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
05	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800														
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			97
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			97
04	3000 N	3236	-0-	236	236	3205	2	31	9	N	28	2	8	123
05	430 N	194	-0-	-236	-0-	194	2			N	-0-			123
*06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-	96	7	27
07	62 X	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-			27
BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880														
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	277	2			N	-0-			-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
CITY OF BRENNHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390														
02	588 N	484	-0-	-104	-0-	483	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
04	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	2			N	-0-			-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
07	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-			-0-
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305														
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-			-0-
05	527 N	147	-0-	-380	-0-	147	2			N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678																
EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785																
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	EOM BALANCE
02	3360 X	3166	-0-	-194	-0-	-	543	1	2623	2	N	-0-	-	-	-	-0-
03	5208 X	3544	-0-	-1664	-0-	-	601	1	2943	2	N	-0-	-	-	-	-0-
04	5040 X	3492	-0-	-1548	-0-	-	581	1	2911	2	N	-0-	-	-	-	-0-
05	5208 X	3575	-0-	-1633	-0-	-	601	1	2974	2	N	-0-	-	-	-	-0-
06	3960 X	2759	-0-	-1201	-0-	-	2759	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
07	3596 X	1041	-0-	-2555	-0-	-	1041	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-

HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839																
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-	39	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-	196	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	-	106	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-	140	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	-	82	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
*07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-	272	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859																
02	868 X	405	-0-	-463	-0-	-	405	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
03	682 N	555	-0-	-127	-0-	-	555	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-	573	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-	513	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-	761	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-	728	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-

O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950																
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-	384	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-	594	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-	541	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-	565	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-	548	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-	359	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-

GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450																
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-	5	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327																
02	3668 X	2542	-0-	-1126	-0-	-	543	1	1999	2	N	-0-	-	-	-	-0-
03	4061 X	1028	-0-	-3033	-0-	-	601	1	427	2	N	-0-	-	-	-	-0-
04	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	-	581	1	5649	2	N	1	1	8	-	-0-
						-	1	9	-	-	-	-	-	-	-	-
05	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	-	543	1	4313	2	N	-0-	-	-	-	-0-
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	-	3793	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
07	4061 X	3295	-0-	-766	-0-	-	3295	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400														
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
02	840 N	837	-0-	-3	-0-	828	1	9	2	N	-0-			-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	917	1	16	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	889	-0-	-281	-0-	887	1	2	2	N	-0-			-0-
05	930 N	832	-0-	-98	-0-	828	1	4	2	N	-0-			-0-
06	900 N	10	-0-	-890	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	930 N	15	-0-	-915	-0-	15	2			N	-0-			-0-
HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842														
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	-0-	1 8		-0-
04	1260 N	795	-0-	-465	-0-	795	2			N	-0-			-0-
05	930 N	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-			-0-
06	1440 N	876	-0-	-564	-0-	876	2			N	-0-			-0-
*07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640														
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
03	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	775	-0-	-365	-0-	775	2			N	-0-			-0-
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
*07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550														
02	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
03	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
04	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801														
02	448 N	157	-0-	-291	-0-	157	2			N	-0-			-0-
03	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
07	496 N	251	-0-	-245	-0-	251	2			N	-0-			-0-
MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150														
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119														
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
03	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
05	1116 N	317	-0-	-799	-0-	317	2			N	-0-			-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678															
NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410															
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
02	812 N	669	-0-	-143	-0-	669	2			N	-0-				-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-				-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-				-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-				-0-
06	1020 N	727	-0-	-293	-0-	727	2			N	-0-				-0-
07	899 N	700	-0-	-199	-0-	700	2			N	-0-				-0-
THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220															
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-				41
03	620 N	321	-0-	-299	-0-	321	2			N	-0-				41
04	600 N	53	-0-	-547	-0-	53	2			N	-0-				41
05	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-				41
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-				41
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				41
SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066															
02	364 N	287	-0-	-77	-0-	287	2			N	-0-				-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-				-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				-0-
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-				-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-
07	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-				-0-
HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700															
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-				-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-				-0-
05	465 N	225	-0-	-240	-0-	225	2			N	-0-				-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
*07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-
MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166															
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215															
02	2996 X	2792	-0-	-204	-0-	2790	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03	3875 X	2642	-0-	-1233	-0-	2641	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	3750 X	2579	-0-	-1171	-0-	2578	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	3875 X	2837	-0-	-1038	-0-	2837	2			N	-0-				-0-
06	3000 X	2791	-0-	-209	-0-	2791	2			N	-0-				-0-
07	3100 X	2913	-0-	-187	-0-	2912	2	1	9	N	1	1	8		-0-
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170															
02	1372 N	866	-0-	-506	-0-	866	2			N	-0-				27
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-				27
04	1080 N	642	-0-	-438	-0-	642	2			N	-0-				27
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-				27
06	1020 N	866	-0-	-154	-0-	866	2			N	-0-				27
*07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-				27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678													
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	543	1	4423	2	N	-0-		-0-
03	4712 X	1377	-0-	-3335	-0-	601	1	776	2	N	-0-		-0-
04	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	581	1	4771	2	N	-0-		-0-
05	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	601	1	4374	2	N	-0-		-0-
06	4560 X	3305	-0-	-1255	-0-	3305	2			N	-0-		-0-
07	4712 X	3864	-0-	-848	-0-	3864	2			N	-0-		-0-
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400													
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-		-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-		-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		-0-
05	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-		-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-		-0-
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-		-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842													
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-		-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	195	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-		-0-
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-		-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-		-0-
*07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-		-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940													
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03	651 N	178	-0-	-473	-0-	178	2			N	-0-		-0-
04	240 N	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-		-0-
05	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-		-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-		-0-
SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345													
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-		-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-		-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-		-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-		-0-
06	270 N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-		-0-
07	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-		-0-
BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240													
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284249 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10680 - 13789													
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	574	2	43	9	N	39	1 8	138
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	508	2	36	9	N	33	1 8	170
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	498	2	51	9	N	46	3 8	213
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	472	2	35	9	N	32	179 1	65
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	526	2	44	9	N	40	3 8	102
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	172	2	35	9	N	32	2 8	132

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
*07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
SANDER OPERATING COMPANY 747534														
SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342														
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-			54
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			54
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			54
05	1271 N	579	-0-	-692	-0-	579	2			N	-0-			54
06	1170 N	740	-0-	-430	-0-	740	2			N	-0-			54
*07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	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														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHIDLER, MARK L., INC. 776590														
MCCULLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 282737 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 11046														
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	N	-0-			-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	1	1	219	2	N	-0-			-0-
05	279 N	193	-0-	-86	-0-	1	1	192	2	N	-0-			-0-
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	1	1	125	2	N	-0-			-0-
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	1	1	172	2	N	-0-			-0-
SHIELD PETROLEUM 777007														
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700														
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
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														
02	1288 N	1038	-0-	-250	-0-	880	2	158	9	N	144	189	1	332
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	1671	2	546	9	N	496	382	1	446
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1349	2	167	9	N	152	309	1	289
05	1147 N	827	-0-	-320	-0-	827	2			N	-0-			289
06	2160 N	8	-0-	-2152	-0-	8	2			N	-0-			289
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			289

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	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
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2004															

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557															
SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686															
02	2800	X	2754	-0-	-46	-0-	2720	2	34	9	N	31			73
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3112	2	17	9	N	15			88
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3109	2	28	9	N	25			113
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3149	2	17	9	N	15			128
06	3030	X	2595	-0-	-435	-0-	2584	2	11	9	N	10			138
07	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	3032	2	26	9	N	24			162

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344															
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979															
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2024 - WELL PLUGGED 12/02/24															

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765															
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131															
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	N	1			54
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			54
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			54
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-			54
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	84	3	3	9	N	3			57
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			57

TRIVISTA OPERATING LLC 871169															
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

U. S. OPERATING, INC. 875431															
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786															
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			4
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			4
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			4
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2			6
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			6
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			6

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
U. S. OPERATING, INC.			//CONT.//		875431													
JAN UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 082185		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 8459		- 8718			
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUTHIE			WELL #:		1		RRCID -> 082260		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 8960		- 9129			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAXYE			WELL #:		2		RRCID -> 083135		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8276		- 8428			
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2				N	-0-					-0-
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2				N	-0-					-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2				N	-0-					-0-
05		341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2				N	-0-					-0-
06		330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2				N	-0-					-0-
07		310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2				N	-0-					-0-

DONNA			WELL #:		1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8729		- 8955			
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2				N	-0-					2
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2				N	-0-					2
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2				N	-0-					2
05		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2				N	-0-					2
06		240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2				N	-0-					2
07		248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2				N	-0-					2

GERDES			WELL #:		1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423		PERF. 7936		- 8423			
02		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1563	2	32	9	N	29						48
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1374	2	31	9	N	28	59	1		1 8		16
04		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1081	2	28	9	N	25	1	8				40
05		1147 N	1016	-0-	-131	-0-	992	2	24	9	N	22						62
06		1110 N	899	-0-	-211	-0-	879	2	20	9	N	18	72	1		1 8		7
07		1147 N	935	-0-	-212	-0-	914	2	21	9	N	19						26

SHARON			WELL #:		1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978		PERF. 8411		- 10978			
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2				N	-0-					34
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2				N	-0-					34
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2				N	-0-					34
05		527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2				N	-0-					34
06		510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2				N	-0-					34
07		527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2				N	-0-					34

PETERSON, NANCY			WELL #:		2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8206		- 8362	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135														
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
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			41
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			41
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166														
02	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			283
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			283
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			283
05	23 N	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			283
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			283
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			283
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111														
02	148 N	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05	42 N	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	25 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			51
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			51
05	40 N	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			144
06	47 N	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			51
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
04	62 N	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
06	132 N	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			202
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
03	15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			110
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			110
05	11 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			110
06	66 N	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			110
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895															
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			130
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			130
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-			130
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2		N	-0-			130
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146															
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			42
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-			42
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			42
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-			42
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-			42
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894															
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-			75
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-			75
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2		N	-0-			75
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-			169
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-			75
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-			174
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			174
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-			174
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-			174
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			176
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2		N	-0-			176
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-			176
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			176
WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04		30 N	10	-0-	-20	-0-		10	2		N	-0-			132
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																				
MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615																				
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	CODE	BALANCE
02	35 N		35	-0-	-0-		-0-		35	2			N	-0-						340
03	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						340
04	68 N		68	-0-	-0-		-0-		68	2			N	-0-						340
05	16 N		16	-0-	-0-		-0-		16	2			N	-0-						340
06	59 N		59	-0-	-0-		-0-		59	2			N	-0-						340
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						340
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927																				
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-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473																				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						27
VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057																				
02	4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-		-0-						N	-0-	1	0				426
03	5487 X	48	-0-	-5439	-0-		-0-	48	2				N	-0-						426
04	5310 X	44	-0-	-5266	-0-		-0-	44	2				N	-0-						154
05	31 X	5	-0-	-26	-0-		-0-	4	2	1	9		N	1						155
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		-0-						N	-0-						155
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-		-0-						N	NO RPT						155
BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001																				
02	8904 X	-0-	-0-	-8904	-0-		-0-						N	-0-	18	1				94
03	52026 X	52026	-0-	-0-	-0-		-0-	50	1	51957	2	N	N	17	22	1				89
								19	9											
04	44311 X	44311	-0-	-0-	-0-		-0-	42	1	44267	2	N	N	2	65	1				26
								2	9											
05	75301 X	75301	-0-	-0-	-0-		-0-	81	1	75178	2	N	N	38	43	1				21
								42	9											
06	66376 X	66376	-0-	-0-	-0-		-0-	70	1	66120	2	N	N	169	158	1				32
								186	9											
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						32
SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376																				
02	5628 X	1411	-0-	-4217	-0-		-0-	6	1	1404	2	N	N	1						143
								1	9											
03	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-		-0-	496	1	14198	2	N	N	1						144
								1	9											
04	21879 X	21879	-0-	-0-	-0-		-0-	296	1	21510	2	N	N	66	129	1				81
								73	9											
05	22687 X	22687	-0-	-0-	-0-		-0-	327	1	22291	2	N	N	63	70	1				74
								69	9											
06	28087 X	28087	-0-	-0-	-0-		-0-	342	1	27714	2	N	N	28	74	1				28
								31	9											
07	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-		-0-						N	NO RPT						28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880															
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
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	1	15	1		40
03	86098 X	86098	-0-	-0-	-0-	83	1	86015	2	N	-0-	14	1		26
04	127721 X	127721	-0-	-0-	-0-	120	1	127588	2	N	12	14	1		24
						13	9								
05	99437 X	99437	-0-	-0-	-0-	107	1	99315	2	N	14	22	1		16
						15	9								
06	82847 X	82847	-0-	-0-	-0-	87	1	82669	2	N	83	71	1		28
						91	9								
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
GALLIPOLI WELL #: RRCID -> 292925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14007 - 21296															
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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GALLIPOLI WELL #: 1H RRCID -> 292926 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14250 - 24226															
02	161626 X	161626	-0-	-0-	-0-	174	1	161451	2	N	1	75	1		188
						1	9								
03	151012 X	151012	-0-	-0-	-0-	145	1	150852	2	N	14	73	1		129
						15	9								
04	147673 X	147673	-0-	-0-	-0-	138	1	147493	2	N	38	66	1		101
						42	9								
05	147524 X	147524	-0-	-0-	-0-	159	1	147245	2	N	109	138	1		72
						120	9								
06	173160 X	137801	-0-	-35359	-0-	145	1	137538	2	N	107	149	1		30
						118	9								
07	178932 X	NO RPT	-0-	-178932	-0-					N	NO RPT				30
TANNENBERG WELL #: 2H RRCID -> 295976 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.14190 - 19526															
02	187494 X	187494	-0-	-0-	-0-	187134	2	360	9	N	327	305	1		47
03	209255 X	209255	-0-	-0-	-0-	208751	2	504	9	N	458	458	1		47
04	170873 X	170873	-0-	-0-	-0-	170444	2	429	9	N	390	389	1		48
05	148018 X	148018	-0-	-0-	-0-	147556	2	462	9	N	420	421	1		47
06	164550 X	123358	-0-	-41192	-0-	123000	2	358	9	N	325	341	1		31
07	170035 X	NO RPT	-0-	-170035	-0-					N	NO RPT				31
CANTIGNY WELL #: 1H RRCID -> 296090 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13800 - 20976															
02	170088 X	170088	-0-	-0-	-0-	169783	2	305	9	N	277	244	1		41
03	198257 X	198257	-0-	-0-	-0-	198099	2	158	9	N	144	172	1		13
04	173580 X	173580	-0-	-0-	-0-	173457	2	123	9	N	112	114	1		11
05	162784 X	162784	-0-	-0-	-0-	162712	2	72	9	N	65	68	1		8
06	140609 X	140609	-0-	-0-	-0-	140550	2	59	9	N	54	57	1		5
07	50902 X	NO RPT	-0-	-50902	-0-					N	NO RPT				5
SAINT-MIHIEL WELL #: 2H RRCID -> 296092 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14190 - 21526															
02	152870 X	152870	-0-	-0-	-0-	152470	2	400	9	N	364	467	1		52
03	130414 X	130414	-0-	-0-	-0-	129905	2	509	9	N	463	462	1		53
04	137520 X	137520	-0-	-0-	-0-	137105	2	415	9	N	377	384	1		46
05	124313 X	124313	-0-	-0-	-0-	123913	2	400	9	N	364	370	1		40
06	137670 X	104734	-0-	-32936	-0-	104425	2	309	9	N	281	291	1		30
07	142259 X	NO RPT	-0-	-142259	-0-					N	NO RPT				30

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
PASSCHENDAELE WELL #: 2H RRCID -> 296095 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13970 - 21476																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	161151 X	161151	-0-	-0-	-0-	160795	2	356	9	N	324	373	1			44
03	143136 X	143136	-0-	-0-	-0-	142656	2	480	9	N	436	435	1			45
04	152558 X	152558	-0-	-0-	-0-	152182	2	376	9	N	342	347	1			40
05	144356 X	144356	-0-	-0-	-0-	143998	2	358	9	N	325	319	1			46
06	172650 X	125447	-0-	-47203	-0-	125162	2	285	9	N	259	281	1			24
07	178405 X	NO RPT	-0-	-178405	-0-					N	NO RPT					24

CANTIGNY WELL #: 2H RRCID -> 296148 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13935 - 20826																
02	185090 X	185090	-0-	-0-	-0-	184630	2	460	9	N	418	517	1			56
03	274048 X	274048	-0-	-0-	-0-	273784	2	264	9	N	240	266	1			30
04	209065 X	209065	-0-	-0-	-0-	208828	2	237	9	N	215	221	1			24
05	179443 X	179443	-0-	-0-	-0-	179219	2	224	9	N	204	192	1			36
06	156030 X	148234	-0-	-7796	-0-	148063	2	171	9	N	155	178	1			13
07	161231 X	NO RPT	-0-	-161231	-0-					N	NO RPT					13

CAMBRAI WELL #: 1H RRCID -> 296385 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13950 - 22601																
02	168409 X	168409	-0-	-0-	-0-	168109	2	300	9	N	273	381	1			120
03	196157 X	196157	-0-	-0-	-0-	195996	2	161	9	N	146	173	1			93
04	124735 X	124735	-0-	-0-	-0-	124616	2	119	9	N	108	111	1			90
05	98507 X	98507	-0-	-0-	-0-	98437	2	70	9	N	64	65	1			89
06	74943 X	74943	-0-	-0-	-0-	74890	2	53	9	N	48	53	1			84
07	68231 X	NO RPT	-0-	-68231	-0-					N	NO RPT					84

TANNENBERG WELL #: 1H RRCID -> 296419 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13838 PERF.14323 - 24725																
02	73164 X	64086	-0-	-9078	-0-	69	1	64017	2	N	-0-	79	1			196
03	145337 X	145337	-0-	-0-	-0-	140	1	145173	2	N	22	77	1			141
						24	9									
04	145645 X	145645	-0-	-0-	-0-	136	1	145442	2	N	61	80	1			122
						67	9									
05	138883 X	138883	-0-	-0-	-0-	150	1	138617	2	N	105	154	1			73
						116	9									
06	127609 X	127609	-0-	-0-	-0-	134	1	127380	2	N	86	124	1			35
						95	9									
07	145328 X	NO RPT	-0-	-145328	-0-					N	NO RPT					35

PASSCHENDAELE WELL #: 1H RRCID -> 297014 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 14234 PERF.13925 - 24226																
02	121609 X	121609	-0-	-0-	-0-	121371	2	238	9	N	216	220	1			17
03	158567 X	158567	-0-	-0-	-0-	158409	2	158	9	N	144	138	1			23
04	222549 X	222549	-0-	-0-	-0-	222399	2	150	9	N	136	147	1			12
05	222952 X	222952	-0-	-0-	-0-	222828	2	124	9	N	113	100	1			25
06	196591 X	196591	-0-	-0-	-0-	196485	2	106	9	N	96	111	1			10
07	88288 X	NO RPT	-0-	-88288	-0-					N	NO RPT					10

YPRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297348 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14201 PERF.14000 - 21351																
02	223715 X	223715	-0-	-0-	-0-	223693	2	22	9	N	20					74
03	349149 X	349149	-0-	-0-	-0-	349135	2	14	9	N	13					87
04	314431 X	314431	-0-	-0-	-0-	314424	2	7	9	N	6	35	1			58
05	300282 X	300282	-0-	-0-	-0-	300225	2	57	9	N	52	29	1			81
06	262231 X	262231	-0-	-0-	-0-	262187	2	44	9	N	40	56	1			65
07	28148 X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					N	NO RPT					65

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) VERDUN OIL & GAS LLC MONS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:		34773 550 884566 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 297969		CAPACITY COMPL. DATE 11/22/2024				CNTY: LEE TOTAL DEPTH 14596 PERF.14250 - 22636						
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
02	14B2	EXT	231047	-0-	-0-	231047	643091		248 1	1	230798	2	N	1	4	1			9
03	0	W	350241	-0-	-0-	350241	993332		337 1	1	349904	2	N	-0-	3	1			6
04	0	W	334831	-0-	-0-	334831	1328163		314 2	1	334515	2	N	2	3	1			5
05	0	W	328653	-0-	-0-	328653	1656816		355 10	1	328288	2	N	9	7	1			7
06	0	W	302965	-0-	-0-	302965	1959781		319 47	1	302599	2	N	43	36	1			14
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1959781						N	NO RPT					14
JUTLAND UNIT						WELL #:	1H	RRCID -> 298089	COMPL. DATE 01/20/2023				TOTAL DEPTH 14309 PERF.14025 - 21976						
02	240694	X	240694	-0-	-0-	-0-	240650		2	44	9	N	40						114
03	290978	X	290978	-0-	-0-	-0-	290957		2	21	9	N	19						133
04	234164	X	234164	-0-	-0-	-0-	234149		2	15	9	N	14		25	1			122
05	207389	X	207389	-0-	-0-	-0-	207308		2	81	9	N	74		81	1			115
06	182552	X	182552	-0-	-0-	-0-	182527		2	25	9	N	23		62	1			76
07	34844	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						76
VIMY RIDGE UNIT						WELL #:	1H	RRCID -> 298122	COMPL. DATE 11/22/2024				TOTAL DEPTH 14010 PERF.14275 - 22555						
02	14B2	EXT	140125	-0-	-0-	140125	484416		151 1	1	139974	2	N	-0-	3	1			8
03	0	W	133009	-0-	-0-	133009	617425		128 1	1	132881	2	N	-0-	3	1			5
04	0	W	106366	-0-	-0-	106366	723791		100 2	1	106264	2	N	2	3	1			4
05	0	W	93185	-0-	-0-	93185	816976		101 9	1	93075	2	N	8	7	1			5
06	0	W	79376	-0-	-0-	79376	896352		84 44	1	79248	2	N	40	33	1			12
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	896352						N	NO RPT					12
WESTPARK PETROLEUM, INC. CG & HD						912934 WELL #:	1	RRCID -> 122185	COMPL. DATE 03/24/1986				TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION PETERS, ALTON						913020 WELL #:		RRCID -> 233287	COMPL. DATE 10/07/1981				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128						
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					105
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					105
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					105
PLUGGED AND ABANDONED						04/16/2019													

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444															
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275															
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
03		17 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			170
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
05		51 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			170
06		18 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			170
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200															
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096															
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444								
RYAN, W.H. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 177624		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	9090 PERF. 8326 - 8986
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						52
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						52
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						52
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						52
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						52
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						52
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023												
MACHANN WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 178010		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	8830 PERF. 8022 - 8676
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209045		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10398 PERF. 7638 - 10398
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						35
SANTA FE "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 234137		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10149 PERF.10009 - 11422
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILTON-YEGUA		WELL #:		1RE	RRCID -> 247534		COMPL. DATE		12/23/2008	TOTAL	DEPTH	14390 PERF.10520 - 13616
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						65
BROWN - ACCURSO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 263960		COMPL. DATE		10/01/2011	TOTAL	DEPTH	N/A PERF. 8038 - 12318
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186															
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
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			7
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1023	2	N	-0-			7
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	2276	2	N	-0-			7
05	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2646	2	N	-0-			7
06	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2876	2	N	-0-			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380															
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2950	2	N	-0-			68
03	2759 X	2372	-0-	-387	-0-	-0-	7	1	2365	2	N	-0-			68
04	2670 X	2556	-0-	-114	-0-	-0-	51	1	2505	2	N	-0-			68
05	2387 X	847	-0-	-1540	-0-	-0-	17	1	830	2	N	-0-			68
06	3180 X	1467	-0-	-1713	-0-	-0-	29	1	1438	2	N	-0-			68
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	-0-					N	NO RPT			68
RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898															
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552															
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24															
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265															
*02	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	5087	2	Y	429	408	1	46
							472	9							
03	8184 X	6672	-0-	-1512	-0-	-0-	80	1	5988	2	Y	549	576	1	19
							604	9							
04	9480 X	7565	-0-	-1915	-0-	-0-	141	1	6909	2	Y	468	481	1	6
							515	9							
05	9796 X	9139	-0-	-657	-0-	-0-	171	1	8388	2	Y	527	529	1	4
							580	9							
*06	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	7924	2	Y	511	528	1	-0-
							562	9							
07	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461													
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	BALANCE
02	35980 X	10918	-0-	-25062	-0-	159	1	10628	2	N	119		283
						131	9						
03	43692 X	43692	-0-	-0-	-0-	568	1	42780	2	N	313	358 1	238
						344	9						
04	49351 X	49351	-0-	-0-	-0-	981	1	48058	2	N	284	357 1	165
						312	9						
05	43170 X	43170	-0-	-0-	-0-	857	1	42003	2	N	282	181 1	266
						310	9						
06	39258 X	39258	-0-	-0-	-0-	781	1	38258	2	N	199	164 1	301
						219	9						
07	43679 X	NO RPT	-0-	-43679	-0-					N	NO RPT		301
LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747													
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	26	1	730	2	N	-0-		105
						8	1	224	2	N	-0-		105
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-						-0-		105
						12	1	353	2	N	-0-		105
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-						-0-		105
											-0-		105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		105
											-0-		105
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	1		106
						1	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		106
BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
07	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													
02	12404 X	11526	-0-	-878	-0-	170	1	11343	2	N	12		152
						13	9						
03	13640 X	13610	-0-	-30	-0-	178	1	13426	2	N	5		157
						6	9						
04	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	269	1	13189	2	N	7		164
						8	9						
05	13919 X	13827	-0-	-92	-0-	277	1	13550	2	N	-0-		165
06	13470 X	12719	-0-	-751	-0-	254	1	12462	2	N	3		168
						3	9						
07	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT		168
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490													
02	17472 X	11928	-0-	-5544	-0-	125	1	11799	2	N	4		399
						4	9						
03	19344 X	19156	-0-	-188	-0-	173	1	18981	2	N	2		401
						2	9						
04	18936 X	18936	-0-	-0-	-0-	259	1	18670	2	N	6		407
						7	9						
05	19383 X	19383	-0-	-0-	-0-	260	1	19114	2	N	8		415
						9	9						
06	18809 X	18809	-0-	-0-	-0-	258	1	18547	2	N	4		419
						4	9						
07	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					N	NO RPT		419

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	64092 X	58850	-0-	-5242	-0-	869 1	57980 2	N	1					217
03	70525 X	64212	-0-	-6313	-0-	842 1	63367 2	N	3					220
04	68250 X	63688	-0-	-4562	-0-	1270 1	62211 2	N	188	181	1			227
05	68417 X	59133	-0-	-9284	-0-	1179 1	57788 2	N	151	187	1			191
06	63060 X	55694	-0-	-7366	-0-	1111 1	54434 2	N	135	168	1			158
07	65162 X	NO RPT	-0-	-65162	-0-	149 9		N	NO RPT					158
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097														
02	19320 X	15778	-0-	-3542	-0-	232 1	15500 2	N	42					307
03	21390 X	19268	-0-	-2122	-0-	253 1	19015 2	N	-0-					307
04	20700 X	17614	-0-	-3086	-0-	352 1	17252 2	N	9					316
05	18941 X	15505	-0-	-3436	-0-	310 1	15195 2	N	-0-	176	1			140
06	16920 X	14909	-0-	-2011	-0-	298 1	14583 2	N	25					165
07	19282 X	NO RPT	-0-	-19282	-0-	28 9		N	NO RPT					165
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208														
02	25060 X	22285	-0-	-2775	-0-	329 1	21933 2	N	21					316
03	27745 X	13436	-0-	-14309	-0-	176 1	13260 2	N	-0-	172	1			144
04	25740 X	18069	-0-	-7671	-0-	361 1	17683 2	N	23					167
05	31859 X	31859	-0-	-0-	-0-	636 1	31175 2	N	44	3	8			208
06	26580 X	26137	-0-	-443	-0-	522 1	25583 2	N	29					237
07	24676 X	NO RPT	-0-	-24676	-0-	32 9		N	NO RPT					237
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377														
02	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	172 1	11496 2	N	162	219	1			293
03	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	178 9	8877 2	N	847	902	1			238
04	9300 X	8837	-0-	-463	-0-	118 1	7903 2	N	703	755	1			186
05	14663 X	8073	-0-	-6590	-0-	932 9	7171 2	N	687	757	1			116
06	14190 X	9484	-0-	-4706	-0-	161 1	8633 2	N	614	528	1			202
07	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-	773 9		N	NO RPT					202

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 923444														
JRG C			WELL #: 1H		RRCID -> 288359		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504						
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
02	4060 X	3812	-0-	-248	-0-		110	1	3500	2	N	184	183	1	16	8	347
03	4092 X	2580	-0-	-1512	-0-		202	9									
04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-		47	1	2401	2	N	120	2	8			465
05	3348 X	2616	-0-	-732	-0-		132	9									
06	4080 X	945	-0-	-3135	-0-		297	1	3003	2	N	97	178	1	3	8	381
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-		107	9									
							226	1	2282	2	N	98	183	1	1	8	295
							108	9									
							81	1	824	2	N	36					331
							40	9									
											N	NO RPT					331

NIXON LAKE			WELL #: 1H		RRCID -> 288368		COMPL. DATE 07/12/2019				TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764						
02	13076 X	10785	-0-	-2291	-0-		152	1	10118	2	N	468	395	1			198
03	15748 X	11489	-0-	-4259	-0-		515	9									
04	15240 X	9313	-0-	-5927	-0-		143	1	10776	2	N	518	566	1			150
05	12865 X	7197	-0-	-5668	-0-		570	9									
06	12150 X	8836	-0-	-3314	-0-		175	1	8587	2	N	501	560	1			91
07	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-		551	9									
							133	1	6501	2	N	512	372	1			231
							563	9									
							167	1	8205	2	N	422	537	1			116
							464	9									
											N	NO RPT					116

LILLIE HOHLT			WELL #: 1H		RRCID -> 288418		COMPL. DATE 11/04/2017				TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236						
02	24472 X	21284	-0-	-3188	-0-		313	1	20891	2	N	73	187	1			67
03	26338 X	26338	-0-	-0-	-0-		80	9									
04	23790 X	23649	-0-	-141	-0-		344	1	25908	2	N	78					145
05	23512 X	23512	-0-	-0-	-0-		86	9									
06	23286 X	23286	-0-	-0-	-0-		472	1	23103	2	N	67					212
07	26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-		74	9									
							469	1	22970	2	N	66	174	1			104
							73	9									
							464	1	22746	2	N	69					173
							76	9									
											N	NO RPT					173

BAGGETT			WELL #: 1H		RRCID -> 288419		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566						
02	32480 X	30907	-0-	-1573	-0-		435	1	29038	2	N	1304	1292	1			143
03	38396 X	38396	-0-	-0-	-0-		1434	9									
04	38477 X	38477	-0-	-0-	-0-		485	1	36506	2	N	1277	1286	1			134
05	38584 X	38584	-0-	-0-	-0-		1405	9									
06	36652 X	36652	-0-	-0-	-0-		746	1	36546	2	N	1077	1074	1			137
07	38409 X	NO RPT	-0-	-38409	-0-		1185	9									
							747	1	36623	2	N	1104	1067	1			174
							1214	9									
							707	1	34625	2	N	1200	1069	1			305
							1320	9									
											N	NO RPT					305
																	305

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187																
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
02	21559 X	21559	-0-	-0-	-0-	312	1	20820	2	N	388	366	1	2	8	248
						427	9									
03	26773 X	26773	-0-	-0-	-0-	341	1	25640	2	N	720	716	1			252
						792	9									
04	28158 X	28158	-0-	-0-	-0-	547	1	26808	2	N	730	737	1			245
						803	9									
05	28336 X	28336	-0-	-0-	-0-	552	1	27062	2	N	656	737	1			164
						722	9									
06	27243 X	27243	-0-	-0-	-0-	531	1	26026	2	N	624	525	1			263
						686	9									
07	22940 X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					N	NO RPT					263
THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646																
02	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	56	1	5238	2	N	68					203
						75	9									
03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	58	1	6334	2	N	64	177	1			90
						70	9									
04	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	105	1	7572	2	N	62					152
						68	9									
05	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	100	1	7331	2	N	63					215
						69	9									
06	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	105	1	7536	2	N	54					269
						59	9									
07	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					269
MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857																
02	22316 X	12751	-0-	-9565	-0-	188	1	12560	2	N	3					232
						3	9									
03	24707 X	17594	-0-	-7113	-0-	231	1	17363	2	N	-0-					233
04	21000 X	14164	-0-	-6836	-0-	283	1	13881	2	N	-0-					233
05	19623 X	16352	-0-	-3271	-0-	327	1	16025	2	N	-0-					233
06	15833 X	15833	-0-	-0-	-0-	317	1	15516	2	N	-0-					233
07	17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					N	NO RPT					233
FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539																
02	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	155	1	10373	2	N	1106	1123	1			313
						1217	9									
*03	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	125	1	9430	2	N	1460	1448	1			325
						1606	9									
*04	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	152	1	7431	2	N	1018	1118	1			225
						1120	9									
*05	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	157	1	7713	2	N	1133	1099	1			259
						1246	9									
*06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	58	1	2835	2	N	1066	1096	1			229
						1173	9									
*07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226																
02	20944 X	15237	-0-	-5707	-0-	160	1	15077	2	N	-0-					198
03	24025 X	18495	-0-	-5530	-0-	167	1	18328	2	N	-0-					198
04	23250 X	20903	-0-	-2347	-0-	286	1	20617	2	N	-0-					198
05	22320 X	19097	-0-	-3223	-0-	256	1	18841	2	N	-0-					198
06	20310 X	18688	-0-	-1622	-0-	257	1	18431	2	N	-0-					198
07	18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					N	NO RPT					198

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
02	17976 X	17393	-0-	-583	-0-	256 1	17114 2	N	21			254
03	19902 X	18407	-0-	-1495	-0-	240 1	18053 2	N	104		182 1	176
04	19020 X	15730	-0-	-3290	-0-	310 1	15210 2	N	191		170 1	197
05	19654 X	14951	-0-	-4703	-0-	296 1	14500 2	N	141		180 1	158
06	21748 X	21748	-0-	-0-	-0-	433 1	21204 2	N	101		183 1	76
07	19251 X	NO RPT	-0-	-19251	-0-	111 9		N	NO RPT			76
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488												
02	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	102 1	3219 2	N	288		182 1	257
03	7254 X	4116	-0-	-3138	-0-	317 9	3684 2	N	327		361 1	222
04	7020 X	3217	-0-	-3803	-0-	72 1	2662 2	N	265		349 1	135
05	6045 X	4455	-0-	-1590	-0-	360 9	3721 2	N	333		179 1	287
06	4500 X	1861	-0-	-2639	-0-	263 1	1662 2	N	32		169 1	150
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	292 9		N	NO RPT			150
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852												
02	8596 X	7470	-0-	-1126	-0-	105 1	6987 2	N	344		541 1	68
03	10943 X	4850	-0-	-6093	-0-	378 9	4308 2	N	441		358 1	151
04	10590 X	4324	-0-	-6266	-0-	57 1	3844 2	N	365		386 1	130
05	6665 X	5216	-0-	-1449	-0-	485 9	4612 2	N	464		373 1	221
06	8010 X	4389	-0-	-3621	-0-	78 1	4042 2	N	241		372 1	90
07	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-	402 9		N	NO RPT			90
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
MACHANN WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291307 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8076 - 11790												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
MILAM HALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292944 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11186 - 16299														
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
02	55552 X	44401	-0-	-11151	-0-	813	1	39549	2	N	3539	3555	1	289
03	55862 X	48643	-0-	-7219	-0-	146	4	3893	9					
04	51210 X	44971	-0-	-6239	-0-	745	1	43553	2	N	3902	4046	1	145
05	51274 X	47432	-0-	-3842	-0-	53	4	4292	9					
06	47940 X	17119	-0-	-30821	-0-	700	1	40277	2	N	3616	3486	1	275
07	49166 X	NO RPT	-0-	-49166	-0-	16	4	3978	9					
						838	1	42035	2	N	4127	4047	1	355
						19	4	4540	9					
						352	1	15203	2	N	1400	1590	1	165
						24	4	1540	9					
										N	NO RPT			165
STEPHEN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293182 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11054 - 13207														
02	68 N	13	-0-	-55	-0-	4	2	9	9	Y	8	1	1	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	2	3	9	Y	3	1	1	1
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	1	1	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MILAM HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293225 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11080 - 15905														
02	24864 X	20170	-0-	-4694	-0-	335	1	16271	2	N	3185	3286	1	260
03	24769 X	21869	-0-	-2900	-0-	60	4	3504	9					
04	23520 X	19652	-0-	-3868	-0-	302	1	17638	2	N	3552	3680	1	132
05	23777 X	20605	-0-	-3172	-0-	22	4	3907	9					
06	22890 X	7406	-0-	-15484	-0-	286	1	16452	2	N	2643	2574	1	201
07	22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-	7	4	2907	9					
						342	1	17158	2	N	2815	2774	1	242
						8	4	3097	9					
						145	1	6252	2	N	908	1043	1	107
						10	4	999	9					
										N	NO RPT			107
BELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293850 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9989 - 15132														
02	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	440	1	4882	2	N	687	653	1	164
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	2	4	756	9					
04	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	222	1	3892	2	N	531	449	1	246
05	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	59	4	584	9					
06	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	183	1	4332	2	N	374	535	1	85
07	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-	33	4	411	9					
						286	1	7746	2	N	471	360	1	196
						86	4	518	9					
						257	1	6728	2	N	386	459	1	122
						55	4	425	9				1	8
										N	NO RPT			122

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
RUST UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293906 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10612 - 15142															
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	EOM BALANCE
02	10500 X	7095	-0-	-3405	-0-	1201	1	4949	2	N	724	484	1		326
						149	4	796	9						
03	8556 X	7044	-0-	-1512	-0-	1016	1	5411	2	N	372	557	1		141
						208	4	409	9						
04	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	1876	1	7062	2	N	320	380	1		81
						387	4	352	9						
05	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	2698	1	5359	2	N	281	259	1		103
						173	4	309	9						
06	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	3052	1	6014	2	N	304	334	1		73
						109	4	334	9						
07	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT				73

RUST UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294000 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936															
02	6916 X	2365	-0-	-4551	-0-	394	1	1622	2	N	273	302	1		123
						49	4	300	9						
03	6138 X	3881	-0-	-2257	-0-	521	1	2772	2	N	437	394	1		166
						107	4	481	9						
04	5520 X	697	-0-	-4823	-0-	58	1	220	2	N	370	442	1		94
						12	4	407	9						
05	2201 X	2018	-0-	-183	-0-	519	1	1031	2	N	395	344	1		145
						33	4	435	9						
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	983	1	1937	2	N	320	388	1		77
						35	4	352	9						
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT				77

BELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 294255 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10239 - 16138															
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-				-0-
03	576 X	576	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	N	84	45	1		39
						7	4	92	9						
04	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	258	1	6118	2	N	788	649	1		178
						47	4	867	9						
05	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	233	1	6304	2	N	617	539	1		256
						70	4	679	9						
06	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	228	1	5961	2	N	330	482	1		104
						49	4	363	9						
07	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				104

BELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294554 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9989 - 16713															
02	6356 X	6202	-0-	-154	-0-	460	1	5105	2	N	577	637	1		138
						2	4	635	9						
03	6200 X	5704	-0-	-496	-0-	270	1	4744	2	N	562	440	1		260
						72	4	618	9						
04	6000 X	4636	-0-	-1364	-0-	174	1	4116	2	N	285	481	1		64
						32	4	314	9						
05	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	223	1	6049	2	N	557	390	1		231
						67	4	613	9						
06	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	284	1	7446	2	N	495	569	1	1 8	156
						61	4	545	9						
07	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT				156

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
RUST UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 294630 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10387 - 12382															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3052 X	1750	-0-	-1302	-0-	279	1	1150	2	N	260	265	1		117
						35	4	286	9						
03	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	288	1	1536	2	N	360	340	1		137
						59	4	396	9						
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	433	1	1632	2	N	234	312	1		59
						90	4	257	9						
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	769	1	1527	2	N	278	235	1		102
						49	4	306	9						
06	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	864	1	1702	2	N	336	357	1		81
						31	4	370	9						
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT				81
VALENTINE WELL #: B 1H RRCID -> 294745 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10761 - 15700															
02	82211 X	82211	-0-	-0-	-0-	3909	1	74278	2	N	3367	3195	1		334
						320	4	3704	9						
03	66639 X	66639	-0-	-0-	-0-	3163	1	60099	2	N	2969	3124	1		179
						111	4	3266	9						
04	60960 X	56411	-0-	-4549	-0-	2674	1	50800	2	N	2643	2675	1		147
						30	4	2907	9						
05	54905 X	54905	-0-	-0-	-0-	2600	1	49405	2	N	2636	2618	1		165
						2900	9								
06	88080 X	18970	-0-	-69110	-0-	907	1	17238	2	N	750	852	1		63
						825	9								
07	91016 X	NO RPT	-0-	-91016	-0-					N	NO RPT				63
VALENTINE WELL #: A 2H RRCID -> 294746 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10900 - 15940															
02	54809 X	54809	-0-	-0-	-0-	2485	1	47222	2	N	4454	4229	1		442
						203	4	4899	9						
03	49135 X	47654	-0-	-1481	-0-	2185	1	41516	2	N	3524	3753	1		213
						77	4	3876	9						
04	47160 X	42581	-0-	-4579	-0-	1962	1	37275	2	N	3020	3065	1		168
						22	4	3322	9						
05	42379 X	42379	-0-	-0-	-0-	1953	1	37098	2	N	3025	3004	1		189
						3328	9								
06	58710 X	14941	-0-	-43769	-0-	694	1	13182	2	N	968	1075	1		82
						1065	9								
07	60667 X	NO RPT	-0-	-60667	-0-					N	NO RPT				82
ANDERSON WELL #: A 1H RRCID -> 294876 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11052 - 16877															
02	99328 X	99328	-0-	-0-	-0-	4106	1	93236	2	N	1758	1651	1	93 8	557
						52	4	1934	9						
03	98360 X	98360	-0-	-0-	-0-	4727	1	91688	2	N	1716	1826	1	40 8	407
						57	4	1888	9						
04	97110 X	91248	-0-	-5862	-0-	3589	1	85884	2	N	1559	1661	1	30 8	275
						60	4	1715	9						
05	109988 X	86504	-0-	-23484	-0-	4707	1	79976	2	N	1587	1164	1	35 8	663
						75	4	1746	9						
06	106440 X	89799	-0-	-16641	-0-	3880	1	84330	2	N	1391	1870	1	16 8	168
						59	4	1530	9						
07	109957 X	NO RPT	-0-	-109957	-0-					N	NO RPT				168
PETERS UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294937 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 9923 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										//CONT.//		923444							
DUANE UNIT										WELL #: A 1H		RRCID -> 294981		COMPL. DATE 05/30/2022		TOTAL DEPTH 10044		PERF. N/A	
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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PETERS UNIT										WELL #: A 3H		RRCID -> 295003		COMPL. DATE 04/20/2022		TOTAL DEPTH 9492		PERF. N/A	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PETERS UNIT										WELL #: A 1H		RRCID -> 295043		COMPL. DATE 05/15/2022		TOTAL DEPTH 9997		PERF. N/A	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MOLITOR UNIT										WELL #: A 2H		RRCID -> 295820		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 10778		PERF.10905 - 16886	
02	8176 X	4198	-0-	-3978	-0-	307 90	1 4	3190 611	2 9	N	555	521	1	12	8	223			
03	9052 X	5117	-0-	-3935	-0-	224 107	1 4	3998 788	2 9	N	716	549	1	63	8	327			
04	7230 X	4492	-0-	-2738	-0-	158 81	1 4	3565 688	2 9	N	625	723	1	36	8	193			
05	6386 X	4554	-0-	-1832	-0-	304 707	1 9	3543 688	2 9	N	643	362	1	39	8	435			
06	5310 X	3083	-0-	-2227	-0-	339 1	1 4	2340 403	2 9	N	366	555	1	12	8	234			
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					234			
HERON B										WELL #: 2H		RRCID -> 297392		COMPL. DATE 05/31/2024		TOTAL DEPTH 12062		PERF. N/A	
02	114399 X	5119	-0-	-109280	-0-	64 793	1 9	4262 611	2 9	Y	721	715	1			252			
03	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	167 550	1 9	12545 788	2 9	Y	500	574	1			178			
04	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	272 1082	1 9	13317 788	2 9	Y	984	989	1			173			
05	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	284 1155	1 9	13931 788	2 9	Y	1050	1055	1			7			
*06	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	255 871	1 9	12503 788	2 9	Y	792	821	1	13	6	-0-			
07	13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					-0-			
YOUNG, JOHN H., INC.										948460									
TALLEY										WELL #: 1		RRCID -> 259669		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11660 - 11690	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	85	1	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2025																			

GILBERT WOODS (9490)			34807 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
ADS OPERATING, INC.			000222					
APPELT PROPERTIES			WELL #: 1	RRCID -> 140297	COMPL. DATE 10/23/1991	TOTAL DEPTH 10148	PERF. 9472 - 9482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
07	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					
DAMIANI, JULES			WELL #: 1	RRCID -> 006382	COMPL. DATE 01/23/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8616 - 8646	
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 006399	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 7914	PERF. 7893 - 8783	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 006400	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8741 - 8753	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH														49B		CNTY: GALVESTON											
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC														//CONT.// 34929 001		ASSOCIATED											
GILLOCK, SOUTH UNIT														//CONT.// 681359													
WELL #: 21														RRCID -> 006401		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8695 - 8725			
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									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 19		RRCID -> 006402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8126 - 8166	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 006406		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH		8879		PERF. 8330 - 8346			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 43		RRCID -> 006407		COMPL. DATE 06/01/1942		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8496 - 8532			
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-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 42		RRCID -> 006408		COMPL. DATE 03/22/1945		TOTAL DEPTH		8792		PERF. 8732 - 8757			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 41		RRCID -> 006409		COMPL. DATE 10/19/1950		TOTAL DEPTH		9095		PERF. 8976 - 9005			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 20		RRCID -> 006412		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8502 - 8538	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID -> 006413	COMPL. DATE 09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398	-	8404
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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 040282	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8414	-	8420
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID -> 096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9120	- 9148
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 096220	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8726	-	8728
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 096221	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 8898	-	8932
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID -> 107906	COMPL. DATE 01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8964	-	9006
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID -> 108239	COMPL. DATE 08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF. 9080	-	9086
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GILLOCK, SOUTH												49B		CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC												34929 001		ASSOCIATED				
GILLOCK S. UNIT												681359		ONE WELL				
WELL #:												48		RRCID -> 125018				
COMPL. DATE 08/01/1987												TOTAL DEPTH		9082 PERF. 8898 - 9018				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GILLOCK, SOUTH (FRIIO TOP 7500)												34929 400		NON-ASSOCIATED				
CORUM PRODUCTION COMPANY												180197		ONE WELL				
GULF COAST WATER AUTHORITY												WELL #:		RRCID -> 276360				
COMPL. DATE 07/12/2013												TOTAL DEPTH		8181 PERF. 7400 - 7416				
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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
PLUGGED AND ABANDONED												01/21/2020						
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC												681359		ASSOCIATED				
SOUTH GILLOCK UNIT												WELL #:		RRCID -> 149112				
COMPL. DATE 04/05/1994												TOTAL DEPTH		8280 PERF. 7632 - 7647				
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GIST (WALDEN)												35106 250		ASSOCIATED				
DARTEX ENERGY CORPORATION												201208		ONE WELL				
HARTBURG 4												WELL #:		RRCID -> 192221				
COMPL. DATE 07/19/2002												TOTAL DEPTH		5950 PERF. 5228 - 5234				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WAGNER OIL COMPANY												891175		ASSOCIATED				
HARTBURG												WELL #:		RRCID -> 298927				
COMPL. DATE 01/18/2025												TOTAL DEPTH		7324 PERF. 5815 - 5877				
02	20888	23864	-0-	2976	11035	280	1	23289	3	N	268						310	
03	23126	23626	-0-	500	11535	295	9	21955	3	N	1097	1143	1				264	
04	23625	17235	-0-	-6390	5145	464	1	15020	3	N	1605	1629	1				240	
05	16803	11658	-0-	-5145	-0-	1207	9											
06	16803	8274	-0-	-8529	-0-	449	1	9707	3	N	1352	1461	1				131	
07	16803	7248	-0-	-9555	-0-	1766	9											
						464	1	6612	3	N	1103	976	1				258	
						1487	9											
						449	1	5706	3	N	980	981	1				257	
						1213	9											
						464	1											
						1078	9											

GIST (5500 FRI0)			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			
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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GLASSCOCK (FRI0 2600)			35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ANGEL OPERATING LLC			101344									
TURNER-PLUMMER			WELL #: 2		RRCID -> 271289		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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			
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GLASSCOCK (WILCOX 9,100)			35231 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
MB ENERGY, LLC			100147									
CABALLO			WELL #: 1		RRCID -> 285866		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9106 - 9111			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
GLASSCOCK, C.G.														
35231 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
681327														
WELL #: 3					RRCID -> 108023 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246									
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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
GLASSCOCK (WILCOX 10,500)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
GLASSCOCK RANCH														
35231 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
681327														
WELL #: 1					RRCID -> 047834 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									216
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									216
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									216
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									216
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									216
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									216
GLASSCOCK RANCH														
WELL #: 2					RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									251
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									251
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									251
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									251
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									251
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									251
GLASSCOCK (WILCOX 10630)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
GLASSCOCK, C. G.														
35231 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
681327														
WELL #: 5					RRCID -> 150510 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692									
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
GLASSCOCK (WILCOX 11,200)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
HOEGEMEYER A														
35231 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
048169														
WELL #: 1					RRCID -> 279573 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570									
02	9240 X	7703	-0-	-1537	-0-	216 1	7278 2	N	190	195 1				325
03	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	209 9	9836 2	N	244	189 1				380
04	7200 X	6506	-0-	-694	-0-	304 1	6038 2	N	161	193 1				348
05	8525 X	8312	-0-	-213	-0-	268 9	7816 2	N	192	193 1				347
06	9900 X	8647	-0-	-1253	-0-	291 1	8130 2	N	211	191 1				367
07	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-	177 9								367
						285 1								
						211 9								
						285 1								
						232 9								

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) ORX RESOURCES, L.L.C. MCDOWELL															CNTY: COLORADO					
WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		11200 X	7431	-0-	-0-	-3769	-0-	7101	2	330	9	N	300	180	1				317	
03		12400 X	9368	-0-	-0-	-3032	-0-	9029	2	339	9	N	308	365	1				260	
04		8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	-0-	8477	2	499	9	N	454	362	1				352	
05		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	-0-	8641	2	442	9	N	402	362	1				392	
06		9060 X	8529	-0-	-0-	-531	-0-	8105	2	424	9	N	385	349	1				428	
07		9362 X	8662	-0-	-0-	-700	-0-	8256	2	406	9	N	369	359	1				438	
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. CANNON															810815 WELL #: 1 RRCID -> 271318 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038					
02		18788 X	15753	-0-	-0-	-3035	-0-	15350	3	403	9	N	366	196	1				483	
03		21080 X	17317	-0-	-0-	-3763	-0-	16881	3	436	9	N	396	546	1				333	
04		20400 X	16599	-0-	-0-	-3801	-0-	16122	3	477	9	N	434	359	1				408	
05		21080 X	16703	-0-	-0-	-4377	-0-	16252	3	451	9	N	410	362	1				456	
06		18780 X	15946	-0-	-0-	-2834	-0-	15494	3	452	9	N	411	320	1				547	
07		17453 X	16217	-0-	-0-	-1236	-0-	15803	3	414	9	N	376	547	1				376	
GLASSCOCK (WILCOX 11,600) ORX RESOURCES, L.L.C. MCDOWELL															35231 970 WELL #: 1 RRCID -> 278629 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						138	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						138	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						138	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						138	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						138	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						138	
GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GLASSCOCK, C. G.															35237 500 WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						62	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						62	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						62	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						62	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						62	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						62	
GLEN FLORA (YEGUA 8600) HILCORP ENERGY COMPANY NILSON															35285 700 WELL #: 3 RRCID -> 282277 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748					
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-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

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		
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HITE				WELL #:	3	RRCID ->	285284	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	8920	- 8960		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			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		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			46
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			46
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			46
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			46
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			46
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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		
02	112	N	49	-0-	-63	-0-		49	2			Y	-0-			69
03	DLQ	G-10	2	-0-	2	-0-	2	2	2			Y	-0-			69
04	DLQ	G-10	13	-0-	13	-0-	15	13	2			Y	-0-			69
05	17	N	2	-0-	-15	-0-		2	2			Y	-0-			69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			69
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-						Y	NO RPT			69

GOLIGHTLY (JACKSON)		35695 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
NEBLETT'S CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 280820		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368	
M	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
02	33990	17653	-0-	-16337	-0-	17653 2	N	-0-	-0-
03	1457	18584	-0-	17127	17127	18584 2	N	-0-	-0-
04	53669	19368	-0-	-34301	-0-	19368 2	N	-0-	-0-
05	37369	19413	-0-	-17956	-0-	19413 2	N	-0-	-0-
06	37532	19471	-0-	-18061	-0-	19471 2	N	-0-	-0-
07	1457	19579	-0-	18122	18122	19579 2	N	-0-	-0-
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 52		RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 53		RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SMITH, ASHBEL II		WELL #: 28		RRCID -> 228786		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
ASHBEL SMITH UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 230806		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043		N	NO RPT	-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. REIN TRUST													35862 800 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
WELL #:													1	RRCID -> 247874		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13723		PERF.13142 - 13208			
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				
02	5068 #	126	-0-	-4942	-0-			87	1		39	2	N	-0-					102				
03	5611 #	331	-0-	-5280	-0-			310	1		21	2	N	-0-					102				
04	3270 #	972	-0-	-2298	-0-			222	1		750	2	N	-0-					102				
05	5597 R	5597	-0-	-0-	-0-			291	1		5237	2	N	63					165				
								69	9														
06	6350 R	6350	-0-	-0-	-0-			219	1		5925	2	N	187		176 1		4 8	172				
								206	9														
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-								N	NO RPT					172				
GRACELAND (BLUE SUEDE) VIPER S.W.D., LLC LEHRER GU 'B'													36236 050 886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WELL #:													1	RRCID -> 282385		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14550		PERF.12875 - 12883			
02	3887 R	3887	-0-	-0-	-0-			3887	2				N	-0-					99				
03	4614 R	4614	-0-	-0-	-0-			4614	2				N	-0-					99				
04	4614 R	4614	-0-	-0-	-0-			4614	2				N	-0-					99				
05	4713 R	4713	-0-	-0-	-0-			4713	2				N	-0-					99				
06	4215 R	4215	-0-	-0-	-0-			4215	2				N	-0-					99				
07	4774 #	4215	-0-	-559	-0-			4215	2				N	-0-					99				
GRACELAND (CRUEL) VIPER S.W.D., LLC LEHRER GU "A"													36236 075 886209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
WELL #:													1	RRCID -> 200570		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 14173		PERF.12399 - 12409			
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-								N	-0-					84				
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-								N	-0-					84				
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-								N	-0-					84				
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-								N	-0-					84				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					84				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					84				
GRAND SLAM (CLAUGHTON) ARCADIA OPERATING, LLC RUNNELLS GAS UNIT													36361 075 028734		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
WELL #:													3	RRCID -> 181480		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 14505		PERF.14331 - 14371			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					144				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					144				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					144				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					144				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					144				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					144				
RUNNELLS GAS UNIT													WELL #:		7	RRCID -> 189268		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14263 - 14410	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					8				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					8				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					8				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					8				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					8				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-		8 7			-0-				
RUNNELLS GAS UNIT 1													WELL #:		10	RRCID -> 261682		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 14785		PERF.13249 - 13258	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					341				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					341				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					341				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					341				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					341				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		341 7			-0-				

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//	36361 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA	
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308				
STEELE		WELL #:	1	RRCID -> 193667	COMPL. DATE 01/05/2003	TOTAL DEPTH 15639	PERF. 12814 - 14983
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
GREATHOPE (5350 FRIO)			36596 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON	
FREDCO			284921				
JONES, E. ROY, JR.		WELL #:	1	RRCID -> 164274	COMPL. DATE 08/05/1997	TOTAL DEPTH 7412	PERF. 5350 - 5354
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	10
GREEN LAKE (3350)			36714 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON	
HOME PETROLEUM CORP.			396852				
HALLS BAYOU RANCH		WELL #:	2	RRCID -> 071108	COMPL. DATE 06/17/1996	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 2968 - 3014
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-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
GREEN'S LAKE (6600)			36732 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375				
KING, CRESTON		WELL #:	2	RRCID -> 148146	COMPL. DATE 01/01/1994	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6827 - 6830
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
GREENS LAKE (MIOCENE 5200)			36733 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310				
RUBEL SWD		WELL #:	1	RRCID -> 284384	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL DEPTH 14573	PERF. 6011 - 6270
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

GREENS BAYOU (FRI0-VKSBG D) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. CHANNELVIEW TOWNSITE 'F'													36753 500 048169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
WELL #: 6													RRCID -> 295802	COMPL. DATE 07/14/2023		TOTAL DEPTH 11154	PERF. 8179 - 8186				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
02	0 #	-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-				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
GRESHAM (9700) CML EXPLORATION, LLC PRATKA													36851 800 120648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1													RRCID -> 269494	COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9302 - 9368				
02	700 N	525	-0-	-175	-0-	477	2	48	9	N	44						89				
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	581	2	57	9	N	52						141				
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	755	2	50	9	N	45						186				
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	677	2	45	9	N	41	177	1				50				
06	630 N	518	-0-	-112	-0-	470	2	48	9	N	44						94				
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	815	2	50	9	N	45						139				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC REED UNIT													864566	RRCID -> 280802	COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10504	PERF. 10194 - 10226			
WELL #: 2																					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				347					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				347					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				347					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				347					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				347					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				347					
REED UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 281087	COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 10307	PERF. 10746 - 10859			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					373				
BETTY MAE UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 281654	COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9731 - 9746			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					264				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264				
BETTY MAE UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 281707	COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 10054	PERF. 9863 - 9893			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					199				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199				

GUENTHER (WILCOX CONS.) TMR EXPLORATION, INC. GUENTHER GAS UNIT				37295 480 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
WELL #:				1ST		RRCID -> 205746		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 16742		PERF.15370 - 15440					
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	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
GUENTHER GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 219171		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 16259		PERF.13075 - 16130			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
DEN-SHO				WELL #:		1		RRCID -> 226908		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 17130		PERF.13586 - 13732			
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	-0-	105	2			N	-0-				22	
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	-0-	135	2			N	-0-				22	
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				22	
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	95	2			N	-0-				22	
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				22	
07	217 N	133	-0-	-84	-0-	-0-	133	2			N	-0-				22	
GULF TERRACE (YEGUA EY-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TYRRELL-COMBEST				37400 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
WELL #:				1		RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 13645		PERF.12578 - 14046					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				458	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				458	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				458	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				458	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				458	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				458	
GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MOORE'S BLUFF 'A'				37426 166 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
WELL #:				1		RRCID -> 280619		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11666 - 11762					
02	9604 X	6873	-0-	-2731	-0-	-0-	255 271	1 9	6347	2	N	246	356	1	7	8	184
03	10633 X	10229	-0-	-404	-0-	-0-	310 406	1 9	9513	2	N	369	362	1	4	8	187
04	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	-0-	300 547	1 9	9480	2	N	497	347	1	3	8	334
05	9982 X	8876	-0-	-1106	-0-	-0-	310 197	1 9	8369	2	N	179	349	1	10	8	154
06	9900 X	6133	-0-	-3767	-0-	-0-	267 253	1 9	5613	2	N	230	177	1	10	8	197
07	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-	-0-					N	NO RPT				197	

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	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	
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-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BROUSSARD-HEBERT 'E'				WELL #:	1	RRCID ->	292106	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	10185	PERF.10782 - 10826							
*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-	
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2024																			
PROGENIES OPERATING LLC				681161															
WILBANKS				WELL #:	2	RRCID ->	230390	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10732 - 10742							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					378	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					378	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					378	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					378	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					378	
07	0 X	NO RPT	-0-	-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							
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-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)				37456 539	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON										
ONPOINT OPERATING LLC				102589															
BROUSSARD, HERBERT				WELL #:	17	RRCID ->	141005	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11110 - 11174							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)													37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
ONPOINT OPERATING LLC													102589										
HEBERT-BROUSSARD													WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM					
							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
02	14B2	EXT	-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					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33					
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33					
HEBERT-BROUSSARD													WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51					
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51					
HEBERT-BROUSSARD													WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
HEBERT-BROUSSARD													WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 11093 - 11106				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64					
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64					
HEBERT-BROUSSARD													WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 11226 - 11246				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-					5					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-					5					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-					5					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-					5					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-					5					
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-					5					
GUM ISLAND, W. (7700)													37463 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
ONPOINT OPERATING LLC													102589										
HEBERT-BROUSSARD													WELL #: 19		RRCID -> 140612		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960				
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-					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

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
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAMEL, EAST (9800)														
PRIME OPERATING COMPANY														
MILLER, GEORGE ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 150383 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	560 1	4302 2	N	99					181
03	5456 X	4941	-0-	-515	-0-	109 9	4199 2	N	111	183	1			109
04	5160 X	5087	-0-	-73	-0-	620 1	4391 2	N	87					196
05	5518 X	4558	-0-	-960	-0-	122 9	3881 2	N	52	173	1			75
06	5340 X	4215	-0-	-1125	-0-	600 1	3547 2	N	62					137
07	5518 X	5461	-0-	-57	-0-	68 9	4755 2	N	78	178	1			37
						86 9								
HAMEL, EAST (9980)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
EMMEL HATTERMANN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 297360 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 10039 - 10061														
02	11277 R	11277	-0-	-0-	-0-	10946 2	331 9	N	301	192	1			232
03	13974	11947	-0-	-2027	-0-	11621 2	326 9	N	296	380	1			148
04	12064	10832	-0-	-1232	-0-	10633 2	199 9	N	181	189	1			140
05	9920	9233	-0-	-687	-0-	9136 2	97 9	N	88	175	1			53
06	9632	9632	-0-	-0-	-0-	9423 2	209 9	N	190					243
07	9920	10281	-0-	361	361	9950 2	331 9	N	301	384	1			160
HAMMAN														
ATLAS OPERATING LLC														
MCWILLIAMS OIL UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 284393 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8174 - 8180														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					90
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					90
HAMMAN, EAST (FB A)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
TALAFUSE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT					52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT					52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT					52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT					52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT					52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT					52
HAMMAN, EAST (10,700 FRI0)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
MILBERGER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 10720 - 10740														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT					130
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT					130
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT					130
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT					130
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT					130
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT					130

HAMMAN, EAST (10,879) RAP OPERATING, L.L.C. MILBERGER GAS UNIT					38525 726 693654	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:					1	RRCID -> 210822	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10835	- 10851							
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3139					N	NO RPT					148
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3139					N	NO RPT					148
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3139					N	NO RPT					148
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3139					N	NO RPT					148
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3139					N	NO RPT					148
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3139					N	NO RPT					148

HAMMAN, EAST (11,150) RAP OPERATING, L.L.C. GOOLSBEE					38525 750 693654	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:					2	RRCID -> 250050	COMPL. DATE 07/04/2008	TOTAL DEPTH 11318	PERF.11140	- 11156							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		89					N	NO RPT					72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		89					N	NO RPT					72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		89					N	NO RPT					72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		89					N	NO RPT					72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		89					N	NO RPT					72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		89					N	NO RPT					72

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0) RAP OPERATING, L.L.C. MILBERGER					38525 792 693654	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:					1	RRCID -> 209426	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10835	- 10864							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MILBERGER, F. J.					WELL #:	3	RRCID -> 222480	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 11496	PERF.11294	- 11330						
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					125
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					125
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					125

GOOLSBEE					WELL #:	1	RRCID -> 234911	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 11401	PERF.11230	- 11308						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2906					N	NO RPT					210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2906					N	NO RPT					210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2906					N	NO RPT					210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2906					N	NO RPT					210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2906					N	NO RPT					210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2906					N	NO RPT					210

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. TALAFUSE					802629	RRCID -> 212241	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 11661	PERF.11222	- 11236							
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					29
07	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)				38525 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							
AMRWR, LLC				102699										
TALAFUSE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 254779	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 12510	PERF.11057	- 11103					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMMAN DEEP (FRI0 12,000)				38528 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							
RAP OPERATING, L.L.C.				693654										
KASMAN				WELL #: 1ST	RRCID -> 222272	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 13030	PERF.11740	- 11774					
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)				38613 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
HAMPTON SOUTH UNIT				WELL #: 3U	RRCID -> 052324	COMPL. DATE 04/04/1972	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A						
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)				38613 282	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN							
SHOCO PRODUCTION LLC				778196										
SOUTH HAMPTON				WELL #: 1A	RRCID -> 222288	COMPL. DATE 08/18/2022	TOTAL DEPTH 8351	PERF. 5310	- 5440					
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)				38613 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
HAMPTON, SOUTH UNIT				WELL #: 23	RRCID -> 190126	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 11305	PERF. 7934	- 7938					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)														
AMRWR, LLC														
HAMPTON SOUTH UNIT														
38613 799					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
102699										CNTY: HARDIN				
WELL #: 5					RRCID -> 147044					COMPL. DATE 12/21/1970				
					TOTAL DEPTH 8260					PERF. 8005 - 8010				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
HAMPTON SOUTH UNIT														
38613 940					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
911874										CNTY: HARDIN				
WELL #: 3 L					RRCID -> 041189					COMPL. DATE 02/01/1967				
					TOTAL DEPTH 8270					PERF. N/A				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
WEISSE, E., ET AL UNIT 1														
38644 666					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
247836										CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 1					RRCID -> 006476					COMPL. DATE 03/16/1951				
					TOTAL DEPTH 13353					PERF. 12631 - 12725				
02	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MCLEAN, MARRS														
WELL #: 1					RRCID -> 156905					COMPL. DATE 10/02/1995				
					TOTAL DEPTH 11682					PERF. 11477 - 11517				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	55
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	55

DE WITT GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 162569					COMPL. DATE 03/03/1997				
					TOTAL DEPTH 11684					PERF. 11328 - 11441				
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-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

HANKAMER														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
BOYT, E. W.														
38693 001					ASSOCIATED					49B				
292850										CNTY: LIBERTY				
WELL #: 70					RRCID -> 055576					COMPL. DATE 06/25/1973				
					TOTAL DEPTH 4820					PERF. 2572 - 2577				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

HANKAMER		//CONT.//		38693 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850							
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)		38693 076		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
BLANKE		WELL #:		1	RRCID -> 006480	COMPL. DATE 09/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8190 - 8317		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81

HANKAMER (MIOCENE GAS)		38693 304		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
BOYT, E. W.		WELL #:		201	RRCID -> 117520	COMPL. DATE 06/12/1985	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 3110 - 3126		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND)		38693 380		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
BOYT, E. W.		WELL #:		94	RRCID -> 290189	COMPL. DATE 11/08/2019	TOTAL DEPTH	5081	PERF. 1506 - 1524		
02	952 N	499	-0-	-453	-0-	499 2		N	-0-		-0-
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2		N	-0-		-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-		-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		-0-
07	620 N	550	-0-	-70	-0-	550 2		N	-0-		-0-

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
L & C ENTERPRISES, INC.		479450									
BLANCHETTE		WELL #:		1	RRCID -> 109216	COMPL. DATE 01/20/1984	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8103 - 8109		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2)														38698 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP.														396852			
HANKAMER, I. J. ET UX														WELL #: 1	RRCID -> 044838	COMPL. DATE 08/13/1968	TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066
M	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
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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)														38698 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP.														396852			
HANKAMER, I. J. ET UX														WELL #: 1ST	RRCID -> 166797	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-						-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-						-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-						-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-						-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-						-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT						-0-
HARDIN														38964 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														186835			
ROBERTS, J														WELL #: 1	RRCID -> 114024	COMPL. DATE 11/29/1984	TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7568 - 7580
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-						-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-						-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-						-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1		N	-0-						-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-						-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		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
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-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-			5 1	91	9	N	83					218
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-			5 1	99	9	N	90	181	1			127
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-			5 1	94	9	N	85					212
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-			5 1	91	9	N	83	171	1			124
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-			5 1	100	9	N	91					215
07	93 N	79	-0-	-14	-0-			5 1	74	9	N	67	180	1			102
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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368															
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 122240		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 7283		- 7290					
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18	1			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2020																	
HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: LIBERTY	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835															
TAUB		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13010		- 13050					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					250
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					250
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					250
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					250
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					250
BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12965		- 12975					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: LIBERTY	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835															
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901		PERF. 8548		- 8614					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)				//CONT.//	38971 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				//CONT.//	186835											
RICHARDSON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH		9230	PERF. 8904 - 8966			
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
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)					39426 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NEWTON				
84 ENERGY LLC					856467											
DONNER				WELL #:	4	RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH		7552	PERF. 7428 - 7435			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
FALCON				WELL #:	1	RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH		7574	PERF. 7613 - 7618			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
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			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)					39427 497	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
HANNAH				WELL #:	3	RRCID -> 282399		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH		14797	PERF. 7873 - 7877			
02	3500 #	3382	-0-	-118	-0-	280 1	758 9	2344	2	N	689	520	1			385
03	3844 #	3760	-0-	-84	-0-	310 1	894 9	2556	2	N	813	688	1	226	8	284
04	3480 #	3399	-0-	-81	-0-	300 1	681 9	2418	2	N	619	691	1			212
05	3803 R	3803	-0-	-0-	-0-	310 1	993 9	2500	2	N	903	694	1	149	8	272
06	3630 #	3519	-0-	-111	-0-	300 1	729 9	2490	2	N	663	698	1			237
07	3858 R	3858	-0-	-0-	-0-	310 1	850 9	2698	2	N	773	689	1			321

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY) ORX RESOURCES, L.L.C. LOST CREEK				39427 660 627136 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 286458		CAPACITY COMPL. DATE 01/12/2019				CNTY: ORANGE TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8760 - 8773						
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
HARTBURG, S.E. (MIDDLE) HILCORP ENERGY COMPANY LINDSEY-BLEDSOE				39429 500 386310 WELL #: 3	ASSOCIATED RRCID -> 271448		CAPACITY COMPL. DATE 10/28/2013				CNTY: ORANGE TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294						
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LINDSEY-BLEDSOE A-84				WELL #: 1	RRCID -> 271759		CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2014				CNTY: ORANGE TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725						
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOWARD UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 272466		CAPACITY COMPL. DATE 05/03/2014				CNTY: ORANGE TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588						
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CLAYBAR UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 283605		CAPACITY COMPL. DATE 10/01/2017				CNTY: ORANGE TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7816 - 7838						
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) COSTA ENERGY, LLC BLACK STONE 407				39429 550 180534 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 286339		CAPACITY COMPL. DATE 01/27/2019				CNTY: ORANGE TOTAL DEPTH 12877 PERF. 12636 - 12786						
02	11452 X	9934	-0-	-1518	-0-	9638	2	296	9	Y	269	360	1				230
03	11935 X	11066	-0-	-869	-0-	10745	2	321	9	Y	292	179	1				343
04	11550 X	10764	-0-	-786	-0-	10470	2	294	9	Y	267	178	1				432
05	11842 X	10998	-0-	-844	-0-	10688	2	310	9	Y	282	349	1				365
06	11040 X	10711	-0-	-329	-0-	10416	2	295	9	Y	268	347	1				286
07	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	10857	2	296	9	Y	269	167	1				388

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HANNAH														//CONT.//		39429 550 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE			
														WELL #:		1		RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 14527		PERF.12710 - 12727			
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												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												

SOKOLSKI GU														WELL #:		1		RRCID -> 235070		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13333		PERF.12926 - 13042			
02	2268	X	1952	-0-	-316	-0-	1159	1	556	2	N	215	354	1		92											
							237	9																			
03	2511	X	2269	-0-	-242	-0-	1312	1	674	2	N	257	182	1	22 8	145											
							283	9																			
04	2400	X	2175	-0-	-225	-0-	1350	1	584	2	N	219	178	1		186											
							241	9																			
05	2356	X	2163	-0-	-193	-0-	1395	1	534	2	N	213	177	1	15 8	207											
							234	9																			
06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	1350	1	692	2	N	191	181	1		217											
							210	9																			
07	2263	X	2260	-0-	-3	-0-	1395	1	617	2	N	225	353	1		89											
							248	9																			

HANNAH														WELL #:		2		RRCID -> 249616		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14479		PERF.13196 - 13248			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												

ALEXANDER GU														WELL #:		1		RRCID -> 250575		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 14595		PERF.12719 - 12829			
02	2268	X	1936	-0-	-332	-0-	710	1	915	2	N	283	179	1		240											
							311	9																			
03	2325	X	2001	-0-	-324	-0-	704	1	1023	2	N	249	358	1	19 8	112											
							274	9																			
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	466	1	1363	2	N	228	177	1		163											
							251	9																			
05	2139	N	1840	-0-	-299	-0-	635	1	971	2	N	213	178	1	11 8	187											
							234	9																			
06	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	648	1	1012	2	N	205	176	1		216											
							226	9																			
07	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	654	1	1042	2	N	208	177	1		247											
							229	9																			

NICHOLAS														WELL #:		1		RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 13793		PERF.13024 - 13076			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				//CONT.//	39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
SOKOLSKI GU				WELL #:	2	RRCID -> 263574	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 13235	PERF.12607	- 12808						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALEXANDER GU				WELL #:	4	RRCID -> 267001	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12699	- 12796						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	40	1	58	2	N	-0-					27
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	467	1	1366	2	N	427	350	1			104
						470	9									
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	106	1	163	2	N	103	4	8			203
						113	9									
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	148	1	232	2	N	38	172	1			69
						42	9									
07	961 N	486	-0-	-475	-0-	146	1	233	2	N	97					166
						107	9									
HARTBURG SWD				WELL #:	1	RRCID -> 269449	COMPL. DATE 11/28/2016	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6428	- 6574						
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TURNER, B. L.				WELL #:	33	RRCID -> 148965	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 2303 - 2308						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HASTINGS (M-5)				39597 177	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
GROTE, EMIL				WELL #:	3	RRCID -> 112570	COMPL. DATE 04/13/1984	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3233 - 3243						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SURFACE, R. O.				WELL #:	2	RRCID -> 129899	COMPL. DATE 01/28/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3002 - 3007						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GROTE, EMIL				WELL #:	28	RRCID -> 166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3240 - 3320					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTINGS (M-5A)			39597 183			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
DRAKE, FANNIE			WELL #: 24			RRCID -> 137634			COMPL. DATE 03/10/1991			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GROTE, EMIL			WELL #: 29			RRCID -> 166378			COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TURNER, B. L.			WELL #: 32			RRCID -> 176780			COMPL. DATE 11/19/1999			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

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							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GROTE, EMIL			WELL #: 14			RRCID -> 124124			COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3093 - 3462							
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589							N	NO RPT					-0-	

GROTE, EMIL			WELL #: 22			RRCID -> 154726			COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HASTINGS (M- 6)		//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID -> 160739	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 6301	PERF. 3456	-	3470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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			
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
SNEED, GILBERT		WELL #:		26	RRCID -> 131704	COMPL. DATE 01/27/1989	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 3419	-	3424	
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 131772	COMPL. DATE 08/18/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 3326	-	3334	
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID -> 152676	COMPL. DATE 06/14/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 3339	-	3346	
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	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					
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER, B. L.			WELL #: 29		RRCID -> 162664		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 5357		PERF. 3664 - 3670					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTINGS (M-11)		//CONT.//		39597 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
STEVE PAUL UNIT		WELL #:		34	RRCID -> 200884	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 4469	-	4880
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID -> 141828	COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595	-	4604
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID -> 161716	COMPL. DATE 02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510	-	4518
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 566

HASTINGS (M-14)			39597 928			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343															
TURNER, B. L.			WELL #: 23			RRCID -> 146627			COMPL. DATE 04/14/1993			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)			39700 495			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL			101653															
IMPERIAL			WELL #: 1			RRCID -> 275345			COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1069	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1069	
HEATH (GLEN ROSE)			40046 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON						
REB PETROLEUM COMPANY			696079															
HEATH, ORY			WELL #: 1			RRCID -> 083874			COMPL. DATE 02/20/1979			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450						
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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995																		
HUTCHINS-SEALY BANK			WELL #:			RRCID -> 105240			COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620						
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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996																		

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067											
HEINTSCHEL		WELL #: 2		RRCID -> 261639		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11912		PERF.11275 - 11282			
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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HEINTSCHEL		WELL #: 1		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11113 - 11200			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
D. TRUCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11283 - 11293			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TRUCHARD		WELL #: 3		RRCID -> 279983		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11255 - 11267			
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-
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-
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			
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE LEASE 59455				WELL #:	2-U	RRCID -> 138259	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 7488 - 7492	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59455				WELL #:	8	RRCID -> 174818	COMPL. DATE 08/13/1999	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7589 - 7596	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-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	
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE LEASE 59455				WELL #:	2 L	RRCID -> 047121	COMPL. DATE 07/16/1969	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 8063 - 8067	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-

STATE LEASE 59455				WELL #:	5 L	RRCID -> 047122	COMPL. DATE 04/30/1969	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717															
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325															
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	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
07	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															
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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															
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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															
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153															
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG) JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC HIGH ISLAND 24L SL 59456														
41209 680 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JEFFERSON				
430717 WELL #: C 14					RRCID -> 162015 COMPL. DATE 11/23/1996					TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9496 - 9526				
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	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-	
HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) W&T OFFSHORE, INC. STATE TRACT 24-L S/2 SW/4														
41209 975 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JEFFERSON				
887952 WELL #: 1					RRCID -> 230456 COMPL. DATE 11/28/2023					TOTAL DEPTH 14988 PERF.14129 - 14406				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			198	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			198	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			198	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			198	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			198	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			198	
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4														
WELL #: 2					RRCID -> 231670 COMPL. DATE 07/10/2020					TOTAL DEPTH 14146 PERF.13475 - 13625				
02	46396	X	38021	-0-	-8375	-0-	562	1	37459	2	Y	-0-	3946	
03	DLQ	G-10	42145	-0-	42145	42145	447	1	41698	2	Y	-0-	3946	
04	DLQ	G-10	39477	-0-	39477	81622	602	1	38875	2	Y	-0-	3946	
05	DLQ	G-10	38378	-0-	38378	120000	282	1	38096	2	Y	-0-	3946	
06	DLQ	G-10	18468	-0-	18468	138468	77	1	18391	2	Y	-0-	3946	
07	175634	X	37166	-0-	-138468	-0-	141	1	37025	2	Y	-0-	3946	
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6) SEIRAN E & P COMPANY, LLC BLOCK 55-L SW/4														
41240 300 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JEFFERSON				
763817 WELL #: 6 L					RRCID -> 204073 COMPL. DATE 07/07/2004					TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970				
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B) SEIRAN E & P COMPANY, LLC BLOCK 55-L SW/4														
41240 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JEFFERSON				
763817 WELL #: 6 U					RRCID -> 204070 COMPL. DATE 07/07/2004					TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922				
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
BLOCK 55-L SW/4														
WELL #: 4					RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004					TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700				
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KIRBY				WELL #: 1UT	RRCID -> 139792	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9096	-	9130
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ODOM				WELL #: 1	RRCID -> 143977	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12848	PERF. 9045	-	9055
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KIRBY				WELL #: 4	RRCID -> 153697	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9122	-	9155
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL (WOODBINE) PROVEN NATURAL RESOURCES LLC CHANEY			41444 600 101027	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES			
			WELL #: 1	RRCID -> 271089	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9506	- 9532	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) NECHES TRANSPORT INC. POWELL			41476 572 601854	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
			WELL #: 2	RRCID -> 220190	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7330	- 7344	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HILLISTER, EAST (Y-2) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC RONEL TOUCHING CREEK			41476 883 206081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
			WELL #: 1	RRCID -> 268304	COMPL. DATE 08/30/2012	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4839	- 4879	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2019									
HILLJE (FRIO 3900) AMERICAN PUMPING & TRUCKING WIESNER, VICTOR			41490 297 018966	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
			WELL #: 2	RRCID -> 249415	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 2162	- 2172	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HILLJE (FRIO 5400) KWS OIL & GAS, LLC PETERS, GERD			41490 324 479180	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
			WELL #: 1A	RRCID -> 164986	COMPL. DATE 06/24/1997	TOTAL DEPTH 7174	PERF. 5368	- 5380	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	144
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	144
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
YORK E & P, LLC			947242					
SHULT			WELL #:	2	RRCID -> 204446	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH 7356	PERF. 4423 - 4435
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
HILLJE, SOUTH (MARG. 4)			41495 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
AMRWR, LLC			102699					
WILSON FAMILY TRUST			WELL #:	1R	RRCID -> 281605	COMPL. DATE 11/16/2016	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4925 - 4930
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850						
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 1	RRCID -> 196791	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 5832 - 5846		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 2	RRCID -> 203320	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5529 - 5546		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
HITCHCOCK (4530)		41674 263	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
API OPERATING CO.		028656						
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 22 U	RRCID -> 093117	COMPL. DATE 03/20/1981	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 4540 - 4542		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HITCHCOCK (4590)		41674 265	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
API OPERATING CO.		028656						
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 2	RRCID -> 092818	COMPL. DATE 04/09/1986	TOTAL DEPTH 6067	PERF. 4951 - 4594		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)		41674 625	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
API OPERATING CO.		028656						
STEWART, MACO		WELL #: 22 L	RRCID -> 006565	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 5032 - 5036		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600)		41677 820	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104						
DAVIS, JAMES ESTATE		WELL #: 2	RRCID -> 131749	COMPL. DATE 04/01/1989	TOTAL DEPTH 14020	PERF. 11675 - 11682		
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68

HITCHCOCK, S. (6500)			41679 666			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON								
J.R. OIL AND GAS INC.			427773																	
STEWART, MACO			WELL #: 30			RRCID -> 065622			COMPL. DATE 02/18/1976			TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
WARREN, NANNIE			WELL #: 1			RRCID -> 254067			COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213								
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	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								
02	14B DENY	NO RPT		-0-	B		-0-						N	NO RPT					27	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	B		-0-						N	NO RPT					27	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	B		-0-						N	NO RPT					27	
05	14B DENY	NO RPT		-0-	B		-0-						N	NO RPT					27	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	B		-0-						N	NO RPT					27	
07	14B DENY	NO RPT		-0-	B		-0-						N	NO RPT					27	
HOOKER CREEK (NAVARRO A)			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								
02	169 R	169	-0-	-0-		-0-	168 2		1 9	N		1							35	
03	155 #	26	-0-	-129		-0-	24 2		2 9	N		2							37	
04	120 #	-0-	-0-	-120		-0-				N		1							38	
05	219 R	219	-0-	-0-		-0-	218 2		1 9	N		1							39	
06	296 R	296	-0-	-0-		-0-	296 2			N		-0-							39	
07	254 R	254	-0-	-0-		-0-	254 2			N		-0-							39	
ERNEST OPERATING COMPANY			253480			ASSOCIATED			49B			CNTY: BURLESON								
WATSON UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 227025			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093								
02	62 R	62	-0-	-0-		-0-	62 2			N		-0-							164	
03	76 R	76	-0-	-0-		-0-	76 2			N		-0-							164	
04	88 R	88	-0-	-0-		-0-	88 2			N		-0-							164	
05	31 #	-0-	-0-	-31		-0-				N		1							165	
06	76 R	76	-0-	-0-		-0-	74 2		2 9	N		2							167	
07	67 R	67	-0-	-0-		-0-	66 2		1 9	N		1							168	

HOOKER CREEK (NAVARRO A) ERNEST OPERATING COMPANY BECVAR, ALBERT				//CONT.// //CONT.//	42493 500 253480	ASSOCIATED				49B				CNTY: BURLESON				
				WELL #:	1	RRCID -> 227058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 4042 - 4050				
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
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					65
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					65
04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					65
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					65
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					65
WATSON, MARY				WELL #:	1	RRCID -> 227375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4413 PERF. 4135 - 4145				
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2	13	9	N	12					158
03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2	19	9	N	17					175
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2	15	9	N	14					189
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	12					201
06	210 #	208	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	167	1			34
07	217 #	191	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	184	2	7	9	N	6					40
LINDOW OIL & GAS, LLC DUBE, WALTER				501267 WELL #:	1	RRCID -> 114484		COMPL. DATE		02/25/1984		TOTAL DEPTH		4850 PERF. 4675 - 4755				
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					255
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					255
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					255
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					255
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					255
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					255
SPACEK				WELL #:	3	RRCID -> 280432		COMPL. DATE		12/27/1983		TOTAL DEPTH		4750 PERF. 4672 - 4701				
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					118
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					118
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					118
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					118
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					118
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					118
SAGE NATURAL RESOURCES LLC KOUDELKE				743223 WELL #:	1	RRCID -> 107760		COMPL. DATE		08/15/1983		TOTAL DEPTH		4808 PERF. 4644 - 4662				
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
SKYTOP OIL & GAS RISKE, FRANK				786452 WELL #:	1	RRCID -> 113547		COMPL. DATE		11/16/1983		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4873 - 4879				
02	16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	4	1	9	Y	1					211
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	15	4	1	9	Y	1					212
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					212

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444															
LYDIA-BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976															
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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															
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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															
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707															
TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829															
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633															
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-			-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-			-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707										
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID -> 223315		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 614 -	644		
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID -> 224047		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 649 -	650		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2025														
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID -> 225874		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 641 -	647		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2025														
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 12	RRCID -> 298572		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 1017		PERF. 816 -	818		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HOPEWELL (WILCOX 4700)				42547 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GRIMES			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444										
CARTER KNOX		WELL #:		1	RRCID -> 286933		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 5297		PERF. 4260 -	4304		
02	18872 #	11957	-0-	-6915	-0-	11942 8	2 9	7 4	N	7	1 8		200	
03	18445 #	16895	-0-	-1550	-0-	16882	2	13 9	N	12			212	
04	17850 #	10516	-0-	-7334	-0-	10515	2	1 9	N	1	1 8		212	
05	18259 #	-0-	-0-	-18259	-0-				N	-0-			212	
06	17670 #	-0-	-0-	-17670	-0-				N	-0-	129 1		83	
07	16895 #	NO RPT	-0-	-16895	-0-				N	NO RPT			83	
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			
02	14B DENY	-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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138	

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213													
CARTER, W. T.		WELL #:		2	RRCID -> 058215		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 13464		PERF.12736 - 12762						
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
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-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 063765		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZARVONA ENERGY LLC					950523												
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-					WELL #:	3	RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050		PERF. N/A				
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2025																	

BONETTI, LOUISE					WELL #:	1	RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150		PERF. N/A				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

HICKMAN, J. P.					WELL #:	1	RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325		PERF. N/A				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200

SOUTHLAND PAPER MILLS -A-					WELL #:	5	RRCID -> 187640		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12710 - 12804				
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					70
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					70
04		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					70
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					70
06		720 N	672	-0-	-48	-0-	672	3			N	-0-					70
07		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					70

HOSKINS MOUND SANDPOINT TEXAS LLC MOUND COMPANY NCT-1			42789 001 747978	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA							
WELL #: 117			RRCID -> 148221	COMPL. DATE 11/23/1993	TOTAL DEPTH 4522	PERF. 3332	-	3350					
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELCH FOUNDATION			WELL #: 5	RRCID -> 211378	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 6395	PERF. 6068	-	6228				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY PAPPAS			42908 660 802743	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS							
WELL #: 7A			RRCID -> 174103	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH 5001	PERF. 2141	-	2147					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WYNDELTS			WELL #: 9	RRCID -> 174108	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2790	-	2798				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT			42917 495 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS							
WELL #: 1ST			RRCID -> 182012	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 12149	PERF. 11134	-	11170					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) SOUTHCOAST PRODUCTION INC FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			43150 480 803257	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE							
WELL #: 1			RRCID -> 150771	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 12945	PERF. 12030	-	12713					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)			//CONT.//		43150 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			//CONT.//		803257										
HUCKLEBERRY SWD			WELL #:		1	RRCID -> 157525		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 3842		PERF. 3590 - 3720			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY					WELL #:		2ST	RRCID -> 178943		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 12836		PERF.12007 - 12113	
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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	
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-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HUDGINS RANCH (WILCOX)					43201 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.					834097										
HUDGINS, JOEL					WELL #:		1	RRCID -> 165195		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 17600		PERF.15377 - 15426	
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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
07	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	
02	5124	X	4892	-0-	-232	-0-	4892	2		N	-0-			12	
03	5487	X	3588	-0-	-1899	-0-	3588	2		N	-0-			12	
04	5310	X	5060	-0-	-250	-0-	4974	2	86 9	N	78			90	
05	5487	X	1735	-0-	-3752	-0-	1690	2	45 9	N	41			131	
06	5250	X	5015	-0-	-235	-0-	4997	2	18 9	N	16			147	
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-				N	10	150 1		7	
HUGHART (YEGUA 4850)					43312 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
FIVE-JAB, INC.					271310										
USA EVERGREEN					WELL #:			RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5688 - 5700	
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	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680			N	NO RPT			72	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680			N	NO RPT			72	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680			N	NO RPT			72	
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017															

HUGHART (YEGUA 4850)		//CONT.//		43312 495	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118								
BOTTOMS		WELL #:		1	RRCID -> 262651		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 4741 - 4745	
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
HULL				43381 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.				628104								
FENTON, B. H. ET AL INC		WELL #:		1	RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8692 - 8701	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517								
FAILOR E.K. FEE		WELL #:		5	RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 7034 - 7039	
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BINGLE, W. L.		WELL #:		3	RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8279 - 8311	
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SARATOGA OIL COMPANY				748440								
GUEDRY, SARSAN		WELL #:		53	RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065		PERF. N/A	
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-
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1				-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1				-0-
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-						-0-
GUEDRY, SARSAN		WELL #:		56	RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A	
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-
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1				-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1				-0-
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-						-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY										
TEXANA OPERATING COMPANY				844253															
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8016	-	8030								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	0 #	-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-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035															
SWILLEY		WELL #:		1	RRCID -> 209497	COMPL. DATE 04/17/2005	TOTAL DEPTH	10818	PERF. 10862	-	10956								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					433	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					433	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					433	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					433	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					433	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					433	
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2025																			
BINGLE		WELL #:		1	RRCID -> 213265	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF. 9804	-	9834								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
HULL (EY-1)				43381 274	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY										
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922															
FAILOR, E. K.		WELL #:		2	RRCID -> 146842	COMPL. DATE 08/18/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7361	-	7364								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668							N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668							N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668							N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668							N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668							N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668							N	-0-					-0-	
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)				43385 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
CAHOON DEEP UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200848	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 10821	-	10875								
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922															
CANTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192451	COMPL. DATE 12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9230	-	9323								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5					22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	6					28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5					33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5					38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5					43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5					48	

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)			//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
SILVERBROOK OPERATING, LLC			//CONT.//		781922													
ESPREE			WELL #:		1	RRCID -> 196142		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL	DEPTH 13500	PERF. 9990	- 10191				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TC OIL AND GAS, LLC					840303													
CAMPBELL, MARY			WELL #:		1 L	RRCID -> 198613		COMPL. DATE 01/03/2004			TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10204	- 10234				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)					43385 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY							
SILVERBROOK OPERATING, LLC					781922													
ESPREE			WELL #:		1	RRCID -> 218341		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL	DEPTH 13500	PERF.11673	- 11718				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					141
HULL, SOUTH (YEGUA 8500)					43385 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
TEXAS, LES & CO.					846666													
HAMILL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 203325		COMPL. DATE 04/27/2004			TOTAL	DEPTH 12968	PERF. 8451	- 8507				
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
OPEL-ERICKSON			WELL #:		1	RRCID -> 215604		COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL	DEPTH 9162	PERF. 8155	- 8281				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
BLACK STONE MINERALS			WELL #:		1	RRCID -> 224736		COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL	DEPTH 8600	PERF. 8408	- 8429				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350						N	-0-					131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350						N	-0-					131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350						N	-0-					131
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	350						N	NO RPT					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350						N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350						N	-0-					131

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)		43385 555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922								
MAAS		WELL #:	1	RRCID ->	210275	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8968	PERF. 9114 - 9200
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		43385 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
ADAMS, O.P.R.		WELL #:	1	RRCID ->	067317	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9559 - 9566
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					25
CAHOON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	205362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 9926 - 10030
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165
CAHOON UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	274745	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 10042 - 10198
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					232
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					232
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					232
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					232
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					232
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					232
XTO ENERGY INC.		945936								
ABSHIER		WELL #:	2	RRCID ->	202681	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9845	PERF. 9530 - 9541
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		43385 680	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TC OIL AND GAS, LLC		840303								
CAMPBELL, MARY		WELL #:	1 U	RRCID ->	206059	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9558 - 9582
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HULL AIRPORT (YEGUA 8660)															43396 700		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															681327													
HULL															WELL #:		1	RRCID -> 126337		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 8661 - 8670				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
02		252 N		252		-0-		-0-		-0-			252 2			N	-0-						111					
03		1112 N		1112		-0-		-0-		-0-			1112 2			N	-0-						111					
04		1496 N		1496		-0-		-0-		-0-			1496 2			N	-0-						111					
05		0 N		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-						111					
06	14B	DENY		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-						111					
07	14B	DENY		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-						111					
HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)															43616 664		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
JANTEX OIL COMPANY															429878													
HENDERSON UNIT															WELL #:		1 C	RRCID -> 063769		COMPL. DATE 09/05/1975		TOTAL DEPTH 8750		PERF. N/A				
02	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
03	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
04	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
05	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
06	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
07	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
HUNGERFORD, E. (3200)															43616 830		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
JANTEX OIL COMPANY															429878													
HENDERSON UNIT															WELL #:		1 T	RRCID -> 063770		COMPL. DATE 09/05/1975		TOTAL DEPTH 8750		PERF. N/A				
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-					
05	T. A.		NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
06	T. A.		NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
07	T. A.		NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
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				
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
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				
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
NORMA															WELL #:		1	RRCID -> 286001		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 13792		PERF. 12218 - 12241				
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209											
VIPER		WELL #:	1D	RRCID ->	275796	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4410 - 4420			
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINS, SOUTHWEST (FRIO 5200)		43822 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MB ENERGY, LLC		100147											
MOLLNAR		WELL #:	1	RRCID ->	298620	COMPL. DATE	10/02/2024	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5200 - 5204			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-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			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 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			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165	165 1		108
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57	165 1		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINS-KUBELA (FRI0 4800)				43836 383	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC				100147										
CML TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	295767	COMPL. DATE	08/03/2023	TOTAL	DEPTH	6015	PERF.	4844 - 4849
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
HUTCHINS-KUBELA (FRI0 5920)				43836 400	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC				100147										
CAROLYN LANGE				WELL #:	1R	RRCID ->	297900	COMPL. DATE	04/18/2024	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	5579 - 5581
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75			220
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51			271
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	173	1	115
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			131
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151			282
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	178	1	281
HUTCHINS-KUBELA (5800)				43836 895	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC				100147										
WRIGHT				WELL #:	3	RRCID ->	299348	COMPL. DATE	02/13/2025	TOTAL	DEPTH	6180	PERF.	5880 - 5882
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	7810	-0-	-0-	-7810	-0-					N	-0-			-0-
*04	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	22010	-0-	-0-	-22010	-0-					N	-0-			-0-
06	21300	-0-	-0-	-21300	-0-					N	-0-			-0-
07	22010	-0-	-0-	-22010	-0-					N	-0-			-0-
HUTCHINS-KUBELA (6000)				43836 920	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC				100147										
KAINER HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	291546	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	6188 - 6194
02	3332 #	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-			108
03	5022 #	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			108
04	4860 #	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-			108
05	4867 #	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			108
06	2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			108
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634										
MARTHA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	166778	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	5992 - 5996
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-

INDIAN HILLS (YEGUA) 44406 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
SEASHORE ENERGY, INC. 762355
SCHWEINLE UNIT WELL #: RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036

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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000														

IOLA (DEXTER) 44640 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
UPCHURCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF. 10188 - 10198

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
02	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4105	2	17	9	N	15			147
03	4464 X	4340	-0-	-124	-0-	4326	2	14	9	N	13			160
04	4320 X	4017	-0-	-303	-0-	4007	2	10	9	N	9			169
05	4464 X	4049	-0-	-415	-0-	4040	2	9	9	N	8			177
06	4320 X	2358	-0-	-1962	-0-	2352	2	6	9	N	5			182
07	4464 X	1878	-0-	-2586	-0-	1872	2	6	9	N	5			187

IOLA (GEORGETOWN) 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
WAYLANDER LLC 102814
ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF. 10802 - 14003

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
MORAN WELL #: 1H RRCID -> 157731 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 11005 - 13126

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
02	14B DENY	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
LEWIS OL WELL #: 1H RRCID -> 158761 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 10880 - 11231

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
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			55
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			55
04	600 #	499	-0-	-101	-0-	499	2			N	-0-			55
05	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			55
06	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			55
07	527 #	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-			55

HOLTH WELL #: RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9861 - 13977

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
SANDEL OPERATING COMPANY WRIGHT, D. M.													747534	RRCID -> 074343	COMPL. DATE 05/02/1977	TOTAL DEPTH 7753	PERF.11250	- 11348		
02	756 N	646	-0-	-110	-0-	633	2	13	9	N	12			161						
03	1023 N	822	-0-	-201	-0-	816	2	6	9	N	5			166						
04	990 N	897	-0-	-93	-0-	884	2	13	9	N	12			178						
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	877	2	6	9	N	5			183						
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	N	8			191						
*07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	N	10			201						
GRESSETT													WELL #: 1	RRCID -> 087062	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 11460	PERF.10905	- 10960		
02	840 N	825	-0-	-15	-0-	813	2	12	9	N	11			104						
03	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-			104						
04	900 N	876	-0-	-24	-0-	856	2	20	9	N	18			122						
05	899 N	895	-0-	-4	-0-	882	2	13	9	N	12			134						
06	870 N	848	-0-	-22	-0-	837	2	11	9	N	10			144						
07	899 N	864	-0-	-35	-0-	855	2	9	9	N	8			152						
IOLA (SUB-CLARKSVILLE) SANDEL OPERATING COMPANY MALLETT UNIT													44640 400 747534	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES		
WELL #: 1													RRCID -> 088290	COMPL. DATE 05/23/1980	TOTAL DEPTH 11175	PERF. 8926	- 8932			
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3056	2	92	9	N	84	182	1	109						
03	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4083	2	111	9	N	101			210						
04	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3850	2	91	9	N	83	178	1	115						
05	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3858	2	94	9	N	85			200						
06	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3677	2	78	9	N	71	186	1	85						
*07	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3800	2	86	9	N	78			163						
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL													WELL #: 1	RRCID -> 094912	COMPL. DATE 06/25/1981	TOTAL DEPTH 10187	PERF. 8936	- 8952		
02	4032 X	1487	-0-	-2545	-0-	1451	2	36	9	N	33	185	1	52						
03	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4570	2	128	9	N	116			168						
04	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5118	2	129	9	N	117	178	1	107						
05	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5207	2	130	9	N	118			225						
06	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4877	2	107	9	N	97	178	1	144						
*07	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4746	2	108	9	N	98			242						
SCAMARDO													WELL #: 2	RRCID -> 097788	COMPL. DATE 11/11/1981	TOTAL DEPTH 10070	PERF. 8887	- 8899		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						

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	
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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
PLUGGED AND ABANDONED					07/01/2000													

IOLA, NW (GLENROSE-B-)				44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444							
HASSLER				WELL #:	1H	RRCID -> 208981	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	15160	PERF.11855 - 14063
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UPCHURCH-MCDUGALD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 210159	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 11848	PERF. 11709	- 15330
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
ASPECT ENERGY, LLC				035453					
WALLER, C. J. TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 270956	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL DEPTH 10804	PERF. 9038 - 9048
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TRI-C RESOURCES, LLC SCOUT				868622										
				WELL #:	IRE	RRCID -> 297176	COMPL. DATE	10/16/2023	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8896	-	8918	
02	25256	22813	-0-	-2443	-0-	21206	2	1607	9	N	1461	1475	1	312
03	27962	22086	-0-	-5876	-0-	20525	2	1561	9	N	1419	1592	1	139
04	29070	27647	-0-	-1423	-0-	510	1	25280	3	N	1688	1635	1	192
						1857	9							
05	27962	9387	-0-	-18575	-0-	527	1	8302	3	N	507	517	1	182
						558	9							
06	27060	25913	-0-	-1147	-0-	510	1	23774	3	N	1481	1436	1	227
						1629	9							
07	27962	25057	-0-	-2905	-0-	527	1	22981	3	N	1408	1400	1	235
						1549	9							

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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DESTEC			WELL #: 2D		RRCID -> 206262		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6820 - 6874					
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EXXON MINERAL FEE			WELL #: N 1		RRCID -> 254203		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7858 - 7958					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JAZZ (MAGIC)			45993 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK										
OLIPDP II, LLC			100467																
EPSTEIN			WELL #: 5H		RRCID -> 280944		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599		PERF.13748 - 16050								
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-							67	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-							67	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							67	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							67	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	8	1					67	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	11	1	1	8			57	
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								
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
OLIPDP II, LLC			100467																
WING			WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11454 - 11466								
02	1232	X	1220	-0-	-12	-0-	1146	1	74	2	N	-0-						32	
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1268	1	87	2	N	2	3	1				31	
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1227	1	130	2	N	1						32	
05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1268	1	87	2	N	1	3	1				30	
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1227	1	128	2	N	9	6	1				33	
07	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1268	1	2	9	N	2	3	1				32	
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12893 - 13116								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
WING			WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238		PERF.11432 - 11446								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING			//CONT.// //CONT.// WELL #:			45995 470 100467 3	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: POLK					
							RRCID ->	254448	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL	DEPTH	12909	PERF.11418	-	11472			
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
02	1484	X	1257	-0-	-227	-0-	1162	1	1162	1	95	2	N	-0-					110
03	1643	X	1353	-0-	-290	-0-	1286	1	1286	1	31	2	N	33	58	1			85
04	1590	X	1333	-0-	-257	-0-	1245	1	1245	1	64	2	N	22					107
05	1457	X	1340	-0-	-117	-0-	1286	1	1286	1	31	2	N	21	55	1			73
06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1245	1	1245	1	135	2	N	173	114	1			132
07	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1287	1	1287	1	114	2	N	21	71	1			82
							23	9											
BP "K"						WELL #:	1	RRCID ->	258506	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL	DEPTH	16577	PERF.13430	-	13436		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
WING						WELL #:	5	RRCID ->	258677	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL	DEPTH	13660	PERF.13224	-	13330		
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	823	1	823	1	3426	2	N	-0-					250
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	911	1	911	1	3006	2	N	19	16	1	10	8	243
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	882	1	882	1	2053	2	N	16	10	8			249
05	2046	X	1512	-0-	-534	-0-	912	1	912	1	581	2	N	17	15	1	11	8	240
06	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	882	1	882	1	1043	2	N	179	31	1	75	8	313
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	911	1	911	1	2302	2	N	5	15	1	4	8	299
							6	9											
BLACK STONE-BP						WELL #:	1	RRCID ->	258679	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL	DEPTH	12558	PERF.12160	-	12170		
02	3360	X	2396	-0-	-964	-0-	2359	2	2359	2	37	9	N	34					184
03	3937	X	3085	-0-	-852	-0-	3021	2	3021	2	64	9	N	58	38	1	38	8	166
04	3810	X	3218	-0-	-592	-0-	3179	2	3179	2	39	9	N	35	20	8			181
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4587	2	4587	2	68	9	N	62	36	1	25	8	182
06	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	6959	2	6959	2	520	9	N	473	75	1	359	8	221
07	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	16891	2	16891	2	107	9	N	97	52	1	30	8	236
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	258762	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.12748	-	12760		
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	224	1	224	1	310	2	N	24					118
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	248	1	248	1	303	2	N	29	2	1			145
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	240	1	240	1	400	2	N	27	1	8			171
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	248	1	248	1	384	2	N	28	170	1	1	8	28
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	240	1	240	1	321	2	N	38	4	1	7	8	55
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	248	1	248	1	319	2	N	25	2	1			78
							28	9											

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
				RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10138 - 10170						
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
02	1708 X	1675	-0-	-33	-0-	419 75	1 9	1181	2	N	68					145
03	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	463 37	1 9	1293	2	N	34					179
04	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	449 58	1 9	1153	2	N	53					232
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	463 103	1 9	1592	2	N	94	181	1			145
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	449 41	1 9	1583	2	N	37	115	1			67
07	3100 N	5113	-0-	2013	2013	463 36	1 9	4614	2	N	33					100
BLACK STONE "G"				WELL #:	1	RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10910 - 10922				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BP "L"				WELL #:	1	RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041		PERF.10809 - 11128				
02	47740 X	46631	-0-	-1109	-0-	46011	2	620	9	N	564	592	1			290
03	52142 X	49589	-0-	-2553	-0-	48840	2	749	9	N	681	791	1			180
04	50010 X	47376	-0-	-2634	-0-	46673	2	703	9	N	639	531	1			288
05	51615 X	49694	-0-	-1921	-0-	49016	2	678	9	N	616	721	1			183
06	70801 X	70801	-0-	-0-	-0-	70097	2	704	9	N	640	591	1	46	8	186
07	51615 X	-0-	-0-	-51615	-0-					N	668	627	1	4	8	223
BLACK STONE "J"				WELL #:	1	RRCID -> 261671		COMPL. DATE 07/24/2016		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9290 - 9298				
02	2492 X	501	-0-	-1991	-0-	451	2	50	9	N	45	45	1			90
03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	104	64	1			130
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					130
05	558 N	542	-0-	-16	-0-	521	2	21	9	N	19					149
*06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	601	2	65	9	N	59	132	1			76
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			32
EPSTEIN				WELL #:	1	RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10568 - 10578				
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					43
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	4					47
BLACK STONE "J"				WELL #:	3	RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9070 - 9094				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	45	1			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	64	1			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-

PAGE: 596

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING				//CONT.// //CONT.// WELL #:	45995 470 100467 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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1853	-0-	-387	-0-			543	1	1232	2	N	71					145
03	2480	X	1532	-0-	-948	-0-			78	9									
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-			601	1	855	2	N	69					214
05	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-			76	9									
06	3000	N	3796	-0-	796	796			582	1	2106	2	N	88	178	1			124
07	3100	N	9496	-0-	6396	7192			97	9									
									601	1	2238	2	N	165	180	1			109
									182	9									
									582	1	3214	2	N	-0-					109
									601	1	8790	2	N	95					204
									105	9									
EPSTEIN					WELL #:	2	RRCID ->	270860	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.13566	-	13654			
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-			14	1	7185	2	N	84					196
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-			92	9									
04	7260	X	4161	-0-	-3099	-0-			16	1	7167	2	N	5					201
05	7502	X	7143	-0-	-359	-0-			6	9									
06	7260	X	3852	-0-	-3408	-0-			15	1	4109	2	N	34					235
07	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-			37	9									
									15	1	7100	2	N	25	179	1			81
									28	9									
									15	1	3825	2	N	11					92
									12	9									
									16	1	10631	2	N	46	11	1	1	8	126
									51	9									
PARKER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	271062	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.14076	-	14092			
02	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-			1145	1	13981	2	N	276	178	1			358
03	16740	X	15971	-0-	-769	-0-			304	9									
04	15780	X	14438	-0-	-1342	-0-			1268	1	14391	2	N	284	358	1			284
05	17081	X	15824	-0-	-1257	-0-			312	9									
06	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-			1227	1	12894	2	N	288	365	1			207
07	54839	X	54839	-0-	-0-	-0-			317	9									
									1268	1	14251	2	N	277	359	1			125
									305	9									
									1227	1	19214	2	N	320	183	1	57	8	205
									352	9									
									1268	1	53218	2	N	321	379	1	5	8	142
									353	9									
EPSTEIN					WELL #:	3	RRCID ->	271150	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.14000	-	14024			
02	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-			762	1	4786	2	N	71					210
03	5580	X	5396	-0-	-184	-0-			78	9									
04	5550	X	4593	-0-	-957	-0-			843	1	4442	2	N	101	181	1			130
05	6231	X	3550	-0-	-2681	-0-			111	9									
06	6030	X	5412	-0-	-618	-0-			816	1	3627	2	N	136	111	1			155
07	6231	X	977	-0-	-5254	-0-			150	9									
									843	1	2626	2	N	74					229
									81	9									
									816	1	4284	2	N	284	333	1			180
									312	9									
									843	1	134	9	N	122	193	1	2	8	107

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN												//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK							
												RRCID -> 271322				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 15000				PERF.13728 - 14004			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
02	23418	X	23418	-0-		-0-		-0-	154	1	22730	2	N	485	179	1					377										
03	25389	X	24740	-0-		-649		-0-	534	9											160										
04	24690	X	23447	-0-		-1243		-0-	171	1	24408	2	N	146	363	1					235										
05	25916	X	24481	-0-		-1435		-0-	161	9				262	187	1					180										
06	36108	X	36108	-0-		-0-		-0-	165	1	23980	2	N	300	355	1					141										
07	25916	X	538	-0-		-25378		-0-	288	9				365	344	1	60	8			100										
									171	1	35541	2	N	334	369	1	6	8													
WING												WELL #: 11				RRCID -> 272442				COMPL. DATE 05/28/2013				TOTAL DEPTH 14175				PERF.13888 - 14001			
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		13292					N	-0-							40										
*09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		13292					N	-0-							40										
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		13292					N	-0-							40										
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		13292					N	-0-							40										
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		13292					N	-0-							40										
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		13292					N	-0-							40										
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		13292					N	-0-							40										
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		13292					N	-0-							40										
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		13292					N	-0-							40										
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		13292					N	-0-							40										
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		13292					N	-0-							40										
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		13292					N	-0-							40										
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 276937				COMPL. DATE 11/01/2016				TOTAL DEPTH 15000				PERF.13122 - 13138			
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		13315					N	-0-							47										
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		13315					N	-0-							47										
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		13315					N	-0-							47										
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		13315					N	-0-							47										
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		13315					N	-0-							47										
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		13315					N	11	11	1					47										
ALLAR GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 277561				COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL DEPTH 14600				PERF.12868 - 13000			
02	2800	N	3348	-0-		548		548	405	1	2856	2	N	79							179										
03	2423	N	1875	-0-		-548		-0-	87	9	1394	2	N	30							209										
04	1324	N	1324	-0-		-0-		-0-	448	1	860	2	N	28	180	1					57										
05	2139	X	1420	-0-		-719		-0-	33	9	958	2	N	13							70										
06	2070	X	504	-0-		-1566		-0-	433	1	70	9	N	64	64	1					70										
07	2139	X	494	-0-		-1645		-0-	31	9	46	9	N	42	11	1	24	8			77										

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING										//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 9										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: POLK																			
										RRCID -> 279423										COMPL. DATE 01/23/2011										TOTAL DEPTH 13840										PERF.13714 - 13738																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																						
02		11536 X	10803	-0-		-733	-0-				56 1 37 9	10710	2	N	34						146																																						
03		12555 X	11641	-0-		-914	-0-				62 1 52 9	11527	2	N	47		5	1		7 8	181																																						
04		11940 X	10934	-0-		-1006	-0-				60 1 56 9	10818	2	N	51		4	8			228																																						
05		12121 X	11472	-0-		-649	-0-				62 1 47 9	11363	2	N	43		187	1		4 8	80																																						
06		16249 X	16249	-0-		-0-	-0-				60 1 75 9	16114	2	N	68		10	1		26 8	112																																						
07		43394 X	43394	-0-		-0-	-0-				62 1 79 9	43253	2	N	72		5	1		2 8	177																																						
PARKER GAS UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 279877										COMPL. DATE 09/30/2016										TOTAL DEPTH 14511										PERF.13468 - 13525									
*08		527 N	514	-0-		-13	-0-				463 1	51	2	N	-0-						227																																						
*09		656 N	656	-0-		-0-	-0-				448 1	208	2	N	-0-						227																																						
*10		589 N	567	-0-		-22	-0-				463 1	104	2	N	-0-						227																																						
*11		510 N	504	-0-		-6	-0-				449 1	55	2	N	-0-						227																																						
*12		682 N	471	-0-		-211	-0-				463 1	8	2	N	-0-						227																																						
*01		558 N	463	-0-		-95	-0-				463 1			N	-0-						227																																						
*02		574 N	574	-0-		-0-	-0-				419 1	155	2	N	-0-						227																																						
*03		533 N	533	-0-		-0-	-0-				464 1	69	2	N	-0-						227																																						
*04		457 N	457	-0-		-0-	-0-				449 1	8	2	N	-0-						227																																						
*05		651 N	596	-0-		-55	-0-				464 1	132	2	N	-0-						227																																						
*06		766 N	766	-0-		-0-	-0-				449 1	317	2	N	-0-			19	1		208																																						
*07		465 N	463	-0-		-2	-0-				463 1			N	-0-			11	1		197																																						
BLACK STONE 'N'										WELL #: 1										RRCID -> 279985										COMPL. DATE 06/19/2012										TOTAL DEPTH 14700										PERF.12740 - 12768									
02		616 N	597	-0-		-19	-0-				424 1	173	2	N	-0-						47																																						
03		1395 N	486	-0-		-909	-0-				469 1	17	2	N	-0-						47																																						
04		630 N	531	-0-		-99	-0-				454 1	77	2	N	-0-						47																																						
05		651 N	469	-0-		-182	-0-				469 1			N	-0-						47																																						
06		624 N	624	-0-		-0-	-0-				454 1 45 9	125	2	N	41		41	1			47																																						
07		558 N	482	-0-		-76	-0-				469 1	13	9	N	12		11	1			48																																						
HOLLY GROVE GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 279991										COMPL. DATE 06/14/2017										TOTAL DEPTH 14319										PERF.12906 - 12916									
02		466 N	466	-0-		-0-	-0-				182 1 30 9	254	2	N	27						130																																						
03		372 N	202	-0-		-170	-0-				202 1			N	-0-						130																																						
04		420 N	195	-0-		-225	-0-				195 1			N	-0-						130																																						
05		527 N	361	-0-		-166	-0-				202 1 28 9	131	2	N	25						155																																						
06		210 N	195	-0-		-15	-0-				195 1			N	-0-						155																																						
07		217 N	202	-0-		-15	-0-				202 1			N	-0-						155																																						

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'O' GAS UNIT													CNTY: POLK		
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 100467															
WELL #: 1 RRCID -> 280579 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8904 X	4778	-0-	-4126	-0-	823 17 9	1	3938	2	N	15				43
03	9858 X	1576	-0-	-8282	-0-	911 1	1	665	2	N	-0-				43
04	9540 X	882	-0-	-8658	-0-	882 1	1			N	-0-				43
05	5301 X	911	-0-	-4390	-0-	911 1	1			N	-0-				43
06	5130 X	1971	-0-	-3159	-0-	882 7 9	1	1082	2	N	6	6	1		43
07	5301 X	925	-0-	-4376	-0-	911 1	1	14	9	N	13	11	1		45
PARKER GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 280580 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13662 - 13686		
02	14980 X	14809	-0-	-171	-0-	336 317 9	1	14156	2	N	288	180	1		222
03	16585 X	15054	-0-	-1531	-0-	372 482 9	1	14200	2	N	438	354	1		306
04	15480 X	15174	-0-	-306	-0-	360 300 9	1	14514	2	N	273	180	1		399
05	17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	372 436 9	1	16376	2	N	396	541	1		254
06	21953 X	21953	-0-	-0-	-0-	360 318 9	1	21275	2	N	289	362	1	31 8	150
07	16399 X	763	-0-	-15636	-0-	372 1	1	391	9	N	355	194	1	4 8	307
BLACK STONE 'O' GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588		
02	19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	1145 108 9	1	17941	2	N	98	176	1		64
03	19146 X	19146	-0-	-0-	-0-	1268 373 9	1	17505	2	N	339	184	1		219
04	23588 X	23588	-0-	-0-	-0-	1227 158 9	1	22203	2	N	144	179	1		184
05	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	1268 273 9	1	22402	2	N	248	365	1		67
06	32732 X	32732	-0-	-0-	-0-	1227 213 9	1	31292	2	N	194	169	1	22 8	70
07	74296 X	74296	-0-	-0-	-0-	1268 382 9	1	72646	2	N	347	187	1	1 8	229
BLACK STONE 'R' GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590		
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	391 1 9	1	408	2	N	1				45
03	806 N	790	-0-	-16	-0-	433 1	1	357	2	N	-0-				45
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	419 1	1	422	2	N	-0-				45
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	433 1	1	494	2	N	-0-				45
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	419 4 9	1	710	2	N	4	4	1		45
07	868 N	445	-0-	-423	-0-	433 1	1	12	9	N	11	11	1		45

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467														
BLACK STONE 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 280599		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	469	1	493	2	N	-0-					115
*09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	454	1	203	2	N	-0-	58	1			57
*10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	469	1	409	2	N	-0-					57
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	454	1	43	2	N	-0-					57
*12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	469	1	349	2	N	-0-					57
*01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	469	1	25	2	N	-0-					57
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					57
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					57
*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	454	1	79	2	N	-0-					57
*05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					57
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	454	1	83	2	N	-0-					57
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-	11	1			46
BYARS				WELL #: 1	RRCID -> 280600	COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	10	11	1			68
BLACK STONE 'I'				WELL #: 1	RRCID -> 280601	COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK STONE 'P'				WELL #: 1	RRCID -> 280602	COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972								
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	1			N	-0-					67
03	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	1			N	-0-					67
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	882	1	53	2	N	-0-					67
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	912	1	52	2	N	-0-					67
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	882	1	78	2	N	-0-					67
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	911	1	214	2	N	-0-					67
BLACK STONE 'Q'				WELL #: 1	RRCID -> 280605	COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332								
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					27
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					27
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			27
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					27
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	170	2	6	9	N	5	1	1	4	8	27
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2					29

JAZZ (WILCOX DEEP)															//CONT.// 45995 470					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: POLK									
OLIPDP II, LLC															//CONT.// 100467																								
PARKER GAS UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 280609					COMPL. DATE 04/06/2014					TOTAL DEPTH 14361					PERF.13888 - 14130				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																				
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE																					
02	17500	X	13616	-0-	-3884	-0-			14	1	13389	2	N	194	209	1				179																			
03	19375	X	16119	-0-	-3256	-0-			213	9	15926	2	N	162	252	1				89																			
04	15240	X	10180	-0-	-5060	-0-			15	1	10005	2	N	145	31	1				203																			
05	15283	X	14001	-0-	-1282	-0-			178	9																													
06	24472	X	24472	-0-	-0-	-0-			15	1	13736	2	N	226	179	1				250																			
07	16120	X	261	-0-	-15859	-0-			160	9	24393	2	N	58	238	1	8	8		62																			
									16	1	245	9	N	223	72	1	3	8		210																			
BLACK STONE 'N'															WELL #: 3					RRCID -> 280612					COMPL. DATE 10/06/2014					TOTAL DEPTH 13500					PERF.12768 - 12840				
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-			286	2			N	-0-						38																			
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-			264	2			N	-0-						38																			
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-			439	2			N	-0-						38																			
*11	240	N	40	-0-	-200	-0-			39	2	1	9	N	1	1	8				38																			
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-			350	2	2	9	N	2	2	8				38																			
*01	248	N	30	-0-	-218	-0-			30	2			N	-0-						38																			
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-						38																			
*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-						38																			
*04	30	N	28	-0-	-2	-0-			28	2			N	-0-						38																			
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						38																			
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	9	9	1				38																			
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-	11	1				27																			
JACKSON GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 280625					COMPL. DATE 07/25/2014					TOTAL DEPTH 14600					PERF.12940 - 12952				
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						99																			
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						99																			
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						99																			
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						99																			
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						99																			
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						99																			
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						99																			
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						99																			
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						99																			
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						99																			
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						99																			
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						99																			
BLACK STONE "J"															WELL #: 2					RRCID -> 280629					COMPL. DATE 07/11/2011					TOTAL DEPTH 11899					PERF.10494 - 10514				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	45	45	1				43																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	47	64	1				26																			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						26																			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						26																			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	7						33																			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	33	1				-0-																			

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467														
PARKER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 280657		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12879		PERF.13045 - 16502						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2464 X	1793	-0-	-671	-0-	14 89	1 9	1690	2	N	81	30	1			253
03	2294 X	2204	-0-	-90	-0-	16 457	1 9	1731	2	N	415	536	1			132
04	1890 X	1419	-0-	-471	-0-	15 34	1 9	1370	2	N	31	31	1			132
05	1984 X	30	-0-	-1954	-0-	15 14	1 9	1	2	N	13					145
*06	2130 X	24	-0-	-2106	-0-	15	1	9	9	N	8	60	1			93
*07	2201 X	16	-0-	-2185	-0-	16	1			N	-0-	23	1			70
GILLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13682 - 13694						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GHOST LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278		PERF.14752 - 14772						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WING		WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 16200		PERF.10650 - 10670						
02	672 N	428	-0-	-244	-0-	140	1	288	2	N	-0-					128
03	434 N	284	-0-	-150	-0-	155 24	1 9	105	2	N	22	27	1	8	8	115
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	150 26	1 9	656	2	N	24	13	8			126
05	465 N	367	-0-	-98	-0-	155 18	1 9	194	2	N	16	26	1	6	8	110
*06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	150 146	1 9	513	2	N	133	52	1	68	8	123
*07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	155 3	1 9	722	2	N	3	26	1	3	8	97
WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13398 - 13518						
02	325 X	325	-0-	-0-	-0-	315	2	10	9	N	9					54
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	776	2	17	9	N	15					69
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					69
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					69
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	913	2	14	9	N	13					82
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	13	11	1			84
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12588 - 12598						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK							
OLIPDP II, LLC			//CONT.// 100467																
WING			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	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BLACK STONE 'V'				WELL #:	1	RRCID -> 281292			COMPL. DATE 08/03/2015			TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186							

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-						68
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-						68
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-						68
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-						68
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-						68
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-						68
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-						68
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-						68
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-						68
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-						68
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-						68
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-			11	1		57

EPSTEIN				WELL #:	7H	RRCID -> 281336			COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274							

02	1092 X	884	-0-	-208	-0-	837	1	47	2	N	-0-								32
03	1209 X	927	-0-	-282	-0-	927	1			N	-0-								32
04	1170 X	960	-0-	-210	-0-	897	1	63	2	N	-0-								32
05	1178 X	974	-0-	-204	-0-	927	1	47	2	N	-0-								32
06	960 X	897	-0-	-63	-0-	897	1			N	-0-								32
07	992 X	927	-0-	-65	-0-	927	1			N	-0-								32

BLACK STONE 'O' GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 281578			COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540							

02	45227 X	45227	-0-	-0-	-0-	14	1	44640	2	N	521	530	1						158
						573	9												
03	46345 X	46345	-0-	-0-	-0-	15	1	45738	2	N	538	535	1						161
						592	9												
04	42387 X	42387	-0-	-0-	-0-	15	1	41951	2	N	383	357	1						187
						421	9												
05	42718 X	41776	-0-	-942	-0-	15	1	41141	2	N	564	537	1						214
						620	9												
06	56908 X	56908	-0-	-0-	-0-	15	1	56374	2	N	472	525	1			24	8		137
						519	9												
07	157665 X	157665	-0-	-0-	-0-	16	1	157167	2	N	438	367	1			2	8		206
						482	9												

WING				WELL #:	15H	RRCID -> 281581			COMPL. DATE 10/25/2018			TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570							

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2							75

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'R'													CNTY: POLK								
//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
RRCID -> 281592													COMPL. DATE 03/22/2015			TOTAL		DEPTH 14200		PERF.13548 - 13626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
02	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-			28 1 154 9	6067	2	N	140		168	1			64			
03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-			31 1 62 9	5963	2	N	56						120			
04	5970 X	5644	-0-	-326	-0-			30 1 52 9	5562	2	N	47						167			
05	6913 X	6254	-0-	-659	-0-			31 1 55 9	6168	2	N	50						217			
06	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-			30 1 50 9	7879	2	N	45		182	1	6	8	74			
07	6913 X	90	-0-	-6823	-0-			31 1	59	9	N	54		11	1			117			
EPSTEIN				WELL #:	6	RRCID -> 281593			COMPL. DATE 04/12/2015			TOTAL		DEPTH 14300		PERF.13568 - 13638					
02	16296 X	12288	-0-	-4008	-0-			14 1 165 9	12109	2	N	150		372	1			75			
03	16120 X	12560	-0-	-3560	-0-			15 1 274 9	12271	2	N	249		183	1			141			
04	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-			15 1 158 9	18335	2	N	144		51	1			234			
05	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-			16 1 168 9	16019	2	N	153		180	1			207			
06	22707 X	22707	-0-	-0-	-0-			15 1 155 9	22537	2	N	141		193	1	17	8	138			
07	18476 X	294	-0-	-18182	-0-			16 1	278	9	N	253		189	1	1	8	201			
BLACK STONE 'T'				WELL #:	1	RRCID -> 281594			COMPL. DATE 03/14/2018			TOTAL		DEPTH 14500		PERF. 5320 - 5336					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
BLACK STONE 'S'				WELL #:	1	RRCID -> 281597			COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL		DEPTH 16000		PERF.14314 - 14324					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
BLACK STONE 'X'				WELL #:	1	RRCID -> 281600			COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL		DEPTH 16478		PERF.14002 - 14010					
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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						202			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						202			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						202			

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN														CNTY: POLK	
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 100467															
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	28 1	3514 2	N	146	59 1			354		
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	161 9	3611 2	N	212	350 1			216		
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	31 1	2889 2	N	154	62 1			308		
05	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	233 9	2329 2	N	126				434		
06	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	30 1	4896 2	N	246	304 1	120 8		256		
07	180 X	180	-0-	-0-	-0-	169 9	149 9	N	135	57 1	17 8		317		
EPSTEIN WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994															
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-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 282348 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TRINITY WELL #: 1 RRCID -> 284469 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924															
02	9128 X	7374	-0-	-1754	-0-	945 1	6350 2	N	72				396		
03	10106 X	8865	-0-	-1241	-0-	79 9	7741 2	N	70	182 1			284		
04	9780 X	7418	-0-	-2362	-0-	1047 1	6318 2	N	79				363		
05	9951 X	7956	-0-	-1995	-0-	77 9	6829 2	N	73				436		
06	8580 X	7335	-0-	-1245	-0-	1013 1	6271 2	N	46	29 8			453		
*07	8866 X	7627	-0-	-1239	-0-	80 9	6541 2	N	35	263 1	3 8		222		
WING WELL #: 18 RRCID -> 284543 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886															
02	1680 X	1677	-0-	-3	-0-	1677 1			N	-0-			40		
03	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857 1			N	-0-			40		
04	1800 N	1797	-0-	-3	-0-	1797 1			N	-0-			40		
05	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857 1			N	-0-			40		
06	1800 N	1797	-0-	-3	-0-	1797 1			N	-0-			40		
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1857 1	22 9	N	20	16 1			44		

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 100467 WELL #: 17 RRCID -> 285546 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
02	37745 X	37745	-0-	-0-	-0-	854 322	1 9	36569	2	N	293	361	1	167
03	41230 X	39952	-0-	-1278	-0-	946 377	1 9	38629	2	N	343	388	1	100
04	39900 X	39209	-0-	-691	-0-	915 344	1 9	37950	2	N	313	178	1	220
05	41788 X	40914	-0-	-874	-0-	946 347	1 9	39621	2	N	315	388	1	132
06	58804 X	58804	-0-	-0-	-0-	915 530	1 9	57359	2	N	482	396	1	89
07	41788 X	1269	-0-	-40519	-0-	946	1	323	9	N	294	200	1	175
BLACK STONE "G" WELL #: 2 RRCID -> 286754 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784														
02	8036 X	6286	-0-	-1750	-0-	419 320	1 9	5547	2	N	291	309	1	102
03	7533 X	7127	-0-	-406	-0-	463 352	1 9	6312	2	N	320	359	1	63
04	7350 X	6131	-0-	-1219	-0-	448 314	1 9	5369	2	N	285	176	1	172
05	7595 X	5942	-0-	-1653	-0-	463 301	1 9	5178	2	N	274	358	1	88
06	7350 X	5921	-0-	-1429	-0-	449 337	1 9	5135	2	N	306	334	1	60
07	7130 X	5453	-0-	-1677	-0-	463 328	1 9	4662	2	N	298	181	1	177
WING WELL #: 20 RRCID -> 286832 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008														
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1310	1	51	2	N	-0-			82
03	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1451	1	50	2	N	-0-			82
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1404	1	98	2	N	-0-			82
05	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1451	1	49	2	N	-0-			82
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1404	1	74	2	N	-0-			82
07	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1451	1	88	2	N	-0-			82
EPSTEIN WELL #: 12 RRCID -> 288872 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13544 - 13790														
02	2240 X	865	-0-	-1375	-0-	865	1			N	-0-			125
03	2480 X	970	-0-	-1510	-0-	958	1	12	2	N	-0-			125
04	2400 X	2095	-0-	-305	-0-	927	1	1140	2	N	25			150
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	958	1	1779	2	N	69			219
06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	927	1	737	2	N	5			224
07	2170 X	970	-0-	-1200	-0-	958	1	12	9	N	11			235
BLACK STONE "G" WELL #: 3 RRCID -> 289131 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12468 - 12872														
02	4536 X	3738	-0-	-798	-0-	419 202	1 9	3117	2	N	184	237	1	52
03	4526 X	4376	-0-	-150	-0-	463 160	1 9	3753	2	N	145	160	1	37
04	4350 X	3982	-0-	-368	-0-	449 194	1 9	3339	2	N	176	179	1	34
05	4495 X	3906	-0-	-589	-0-	463 204	1 9	3239	2	N	185	174	1	45
06	4350 X	3022	-0-	-1328	-0-	448 151	1 9	2423	2	N	137	152	1	30
07	4371 X	2661	-0-	-1710	-0-	464 88	1 9	2109	2	N	80			110

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING 'N'											CNTY: POLK				
//CONT.// 45995 470 WELL #: 1					NON-ASSOCIATED		CAPACITY								
//CONT.// 100467					RRCID -> 289139		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 12133 PERF.11390 - 11430				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1288 N	1286	-0-	-2	-0-	496	1	790	2	N	-0-				31
03	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	549	1	777	2	N	21				52
						23	9								
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	531	1	820	2	N	-0-				52
05	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	549	1	829	2	N	-0-				52
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	531	1	1252	2	N	-0-				52
07	3100 N	3995	-0-	895	895	549	1	3424	2	N	20	16	1		56
						22	9								
NEW MENARD CREEK GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 289213	COMPL. DATE 07/09/2019				TOTAL DEPTH 15012 PERF.13392 - 13488				
02	5404 X	4887	-0-	-517	-0-	308	1	4579	2	N	-0-				50
03	5983 X	5625	-0-	-358	-0-	341	1	5284	2	N	-0-				50
04	5790 X	5388	-0-	-402	-0-	330	1	5058	2	N	-0-				50
05	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	341	1	5352	2	N	-0-				50
06	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	330	1	6977	2	N	28	13	8		65
						31	9								
07	5611 X	371	-0-	-5240	-0-	341	1	30	9	N	27	11	1	3 8	78
EPSTEIN					WELL #: 13	RRCID -> 289447	COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550				
02	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	762	1	6399	2	N	108	178	1		180
						119	9								
03	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	843	1	6573	2	N	151	179	1		152
						166	9								
04	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	816	1	5351	2	N	116	123	1		145
						128	9								
05	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	843	1	7214	2	N	132				277
						145	9								
*06	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	816	1	10631	2	N	82	182	1		177
						90	9								
*07	2356 X	843	-0-	-1513	-0-	843	1			N	-0-				177
WOLF PASTURE GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 289501	COMPL. DATE 04/11/2019				TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EPSTEIN					WELL #: 14	RRCID -> 289585	COMPL. DATE 04/28/2019				TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182				
02	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	56	1	10926	2	N	71	209	1		166
						78	9								
03	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	62	1	11449	2	N	278	262	1		182
						306	9								
04	11970 X	11012	-0-	-958	-0-	60	1	10697	2	N	232	210	1		204
						255	9								
05	12369 X	10701	-0-	-1668	-0-	62	1	10413	2	N	205	180	1		229
						226	9								
06	18463 X	18463	-0-	-0-	-0-	60	1	18205	2	N	180	230	1		179
						198	9								
07	12245 X	598	-0-	-11647	-0-	62	1	536	9	N	487	407	1		259

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467												
EPSTEIN		WELL #: 10		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 11111 PERF.13680 - 14160						
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 X	117	-0-	-79	-0-	28	1	53	2	N	33	30	1	87
03	248 X	174	-0-	-74	-0-	36	9	68	2	N	68	83	1	72
04	240 X	149	-0-	-91	-0-	31	1	84	2	N	32	31	1	73
05	248 X	211	-0-	-37	-0-	75	9	160	2	N	18			91
*06	231 X	231	-0-	-0-	-0-	31	1	201	9	N	183	232	1	42
*07	186 X	31	-0-	-155	-0-	31	1			N	-0-	12	1	30
FORZA OPERATING, LLC		278837												
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640						
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-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023 - WELL PLUGGED 6/13/2023														
NECHES TRANSPORT INC.		601854												
FEE, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496						
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	10	1	6	9	N	5			161
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	10	1	3	9	N	3			164
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	10	1	3	9	N	3			167
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	N	2			169
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	9	N	2			171
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	N	3			174
MARSH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526						
02	14B2 EXT	50	-0-	50	250	50	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	300	50	1			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	350	50	1			N	-0-			-0-
05	400 X	50	-0-	-350	-0-	50	1			N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-			-0-
BLACK STONE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
BLACKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//			45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK				
NECHES TRANSPORT INC.			//CONT.//			601854													
BP "C"			WELL #:			1			RRCID -> 213406			COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KYSER GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 214752			COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BLACKWOOD			WELL #:			2			RRCID -> 216281			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484				
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	106	2	2	9	N	2						176	
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	N	2						178	
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2						180	
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-						180	
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2						182	
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-						182	
BP 'D'			WELL #:			1			RRCID -> 219132			COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BLACK STONE "C"			WELL #:			1			RRCID -> 219965			COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380				
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
BLACK STONE "B"			WELL #:			1			RRCID -> 220185			COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
BP "D"			WELL #:			2			RRCID -> 225102			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160				
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2						135	
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2						137	
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-						137	
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-						137	
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	1			Y	-0-						137	
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	Y	2						137	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.// 601854										
BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206				
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	10	4	2 9	N	2		134
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2 9	N	2		136
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2 9	N	2		138
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2 9	N	2		140
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	4	2 9	N	2		142
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15	4	3 9	N	3		145
BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036				
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	2		86
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2 9	N	2		88
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2 9	N	2		90
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3 9	N	3		93
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2 9	N	2		95
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	1	3 9	N	3		98
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302				
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				Y	5		53
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	10	2	50 9	Y	45		98
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24 9	Y	22		120
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121 9	Y	110	182 1	48
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	23	1	29 9	Y	26		74
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134 9	Y	122	170 1	26
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	2		24
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2 9	Y	2		26
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17	1	2 9	Y	2		28
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	1	2 9	Y	2		30
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2 9	Y	2		32
*07	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2 9	Y	2		34
BP FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064				
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	10	4	3 9	N	3		125
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	10	4	3 9	N	3		128
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	10	4	3 9	N	3		131
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	10	4	2 9	N	2		133
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	10	4	2 9	N	2		135
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15	4	3 9	N	3		138
HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892				
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	10	2	2 9	N	2		127
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2 9	N	2		129
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2 9	N	2		131
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2 9	N	2		133
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2 9	N	2		135
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	1	3 9	N	3		138

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854									
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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	2			123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1		Y	-0-			123
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		Y	-0-			123
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		Y	-0-			123
*07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1		Y	-0-			123
SHOAL CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	249169	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	13712 PERF.12148 - 12168			
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3 9	N	3			93
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			93
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2 9	N	2			95
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2 9	N	2			97
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3 9	N	3			100
*07	62 N	57	-0-	-5	-0-	54	2	3 9	N	3			103
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	249846	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 9168 - 9177			
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		Y	-0-			137
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		Y	-0-			137
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		Y	-0-			137
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		Y	-0-			137
STAPLETON		WELL #:		1	RRCID ->	250800	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	13222 PERF.12652 - 12754			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	2			91
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			91
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			91
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2 9	N	2			93
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	1	3 9	N	3			96
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	1	4 9	N	4			100
BP "G"		WELL #:		2	RRCID ->	250819	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	14200 PERF.11038 - 11050			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	3			117
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2 9	N	2			119
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2 9	N	2			121
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2 9	N	2			123
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2 9	N	2			125
*07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	22	1	6 9	N	5			130
BP "H"		WELL #:		1	RRCID ->	254213	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	13000 PERF.10256 - 10332			
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	10	4	6 9	N	5			160
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2 9	N	2			162
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	10	4	2 9	N	2			164
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2 9	N	2			166
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2 9	N	2			168
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	4	2 9	N	2			170
WIGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	255288	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	11406 PERF.10890 - 10898			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854										
HICKWOOD		WELL #:		2	RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10840 - 10850			
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
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	10	2	2	9	N	2			114
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2			116
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2			118
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3			121
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	1	2	9	N	2			123
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	3	9	N	3			126
CREEL		WELL #:		1	RRCID -> 280596		COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 14680		PERF.10040 - 10064			
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	10	4	6	9	N	5			180
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	4	6	9	N	5			185
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	10	4	6	9	N	5			190
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	10	4	3	9	N	3			193
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	10	4	2	9	N	2			195
*07	31 N	15	-0-	-16	-0-	12	4	3	9	N	3			198
BLACK STONE 'U'		WELL #:		1	RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 15229		PERF.10764 - 10804			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID -> 284154		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9157 - 9164			
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			Y	-0-			108
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			110
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-			110
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-			110
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	9	Y	2			112
*07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			Y	-0-			112
MAYFIELD		WELL #:		1H	RRCID -> 288885		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 12040		PERF.13700 - 16668			
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2			84
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			84
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2			86
05	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			N	-0-			86
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	9	N	2			88
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	1	2	9	N	2			90
SENTINEL		WELL #:		1	RRCID -> 289096		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 14337		PERF.12604 - 12724			
02	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	1951	2	135	9	N	123	171	1	114
03	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	1584	2	160	9	N	145	184	1	75
04	1710 N	1444	-0-	-266	-0-	1367	2	77	9	N	70			145
05	2325 N	1395	-0-	-930	-0-	1334	2	61	9	N	55	181	1	19
06	1680 N	329	-0-	-1351	-0-	282	2	47	9	N	43			62
*07	1488 N	1006	-0-	-482	-0-	865	2	141	9	N	128	167	1	23
GUARDIAN		WELL #:		1	RRCID -> 289529		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 15338		PERF.12348 - 12910			
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42	1	2	9	N	2			174
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			174
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	10	1	2	9	N	2			176
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	9	N	2			178
*07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-			178

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
PRIME OPERATING COMPANY				677770										
WING		WELL #:		16	RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464					
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/06/2025														
VENTEX OPERATING CORP.				884527										
RAPTOR				WELL #:		1	RRCID -> 299109		COMPL. DATE 01/15/2025		TOTAL DEPTH 14746 PERF.14290 - 14310			
02	31649 X	16541	-0-	-15108	-0-	15901	3	640	9	N	582	723	1	118
03	48174 X	12051	-0-	-36123	-0-	11619	3	432	9	N	393	361	1	150
04	46620 X	11862	-0-	-34758	-0-	11474	3	388	9	N	353	321	1	182
05	48174 X	17851	-0-	-30323	-0-	15150	3	2701	9	N	2455	2341	1	296
06	78274 X	78274	-0-	-0-	-0-	75615	3	2659	9	N	2417	2341	1	372
07	31579 X	31579	-0-	-0-	-0-	30674	3	905	9	N	823	926	1	269
JERRY'S QUARTERS (A C 11900)				46295 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON				
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION				008484										
MOORE, JESSE UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 128045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008			
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
GROTTE OL				WELL #:		1H	RRCID -> 141148		COMPL. DATE 03/01/1995		TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245			
02	14B DENY	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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2025														
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634										
WOLFF, DAVID				WELL #:		3	RRCID -> 115252		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
HAHN-ASHORN				WELL #:		1RE	RRCID -> 128897		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)				//CONT.//	46295 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON						
REDBUD E & P, INC.					696678											
VAJDAK				WELL #:	1H	RRCID -> 158014	COMPL. DATE 03/04/1996	TOTAL DEPTH 16384	PERF.11277 - 16384							
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
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)					46951 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN						
NECHES TRANSPORT INC.					601854											
VICKERS				WELL #:	1 C	RRCID -> 046471	COMPL. DATE 06/27/1969	TOTAL DEPTH 10366	PERF. 9756 - 9765							
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JONES CREEK (DEEP WILCOX)					47127 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FLETCHER OPERATING, LLC					273611											
KUBALA				WELL #:	2	RRCID -> 196049	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 12982	PERF.12459 - 12488							
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					25
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	157	182	1			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DRASTATA				WELL #:	2	RRCID -> 199738	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12722 - 12848							
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WENDEL				WELL #:	1	RRCID -> 208765	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13099	PERF.12690 - 12786							
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					17
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
JONES CREEK (Y-CL 7530)					47127 045	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FLETCHER OPERATING, LLC					273611											
FUCIK, GEORGE F.				WELL #:	2R	RRCID -> 194634	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7413 - 7418							
02	2996 X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-					38
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					38
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					38
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					38
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					38
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JONES CREEK (Y-CL 7530)		//CONT.//		47127 045	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611						
RIOUX		WELL #:		1	RRCID -> 244592		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-					222
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					222
04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					222
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					222
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					222
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					222
JONES CREEK (3400)				47127 198	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC				097477						
NOHAVITZA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 110089		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348	
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				47130 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
GREER		WELL #:		1	RRCID -> 171377		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 14531 PERF. 11902 - 11928	
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					42
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					42
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
FRELS				WELL #:	1	RRCID -> 175108		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 13216 PERF. 11846 - 11866
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					33
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					33
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
RIOUX PROPERTIES				WELL #:	2	RRCID -> 188365		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11922 - 11946
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					63
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					63
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63
SUPAK				WELL #:	1	RRCID -> 249849		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11930 - 11946
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					17
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					17
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				//CONT.//	47130 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//	273611													
KUBALA				WELL #:	1	RRCID -> 263536		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11926 - 11990						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-							N	-0-					122
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-							N	187	187	1			122
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-							N	-0-					122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					122
KACEE (CRUEL)					47967 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC					218314													
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID -> 172802		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12266		PERF.11736 - 11864				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11770 - 11890						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					28
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11874 - 12000						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					71
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					71
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					71
KAISER, J. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11830 - 11872						
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
KAINER (FRIO 3700)					48035 275	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO				
AMRWR, LLC					102699													
KAINER, JOHN E.				WELL #:	2	RRCID -> 125505		COMPL. DATE 10/13/1987		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 3719 - 3723						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

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					
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)			WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355		PERF. N/A					
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (IV)			WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 7075 - 7109					
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (IV)			WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390		PERF. N/A					
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)			WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337		PERF. N/A					
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (IV)			WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)			WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704		PERF. N/A					
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
KGFCU (III-A)			WELL #:		6403 F	RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		3207	RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 6348 - 6371						
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (II-B)			WELL #:		6302	RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 6637 - 6710						
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		8403 F	RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510		PERF. N/A						
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		8202 F	RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355		PERF. N/A						
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		6405 H	RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A						
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)			WELL #:		5404 H	RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6408 - 6426						
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-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.// 48278 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
KGFCU (I-A)			WELL #: 5402			RRCID -> 070377			COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (III-A)			WELL #: 6204 F			RRCID -> 074137			COMPL. DATE 10/03/1977			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022								
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #: 5304 H			RRCID -> 074138			COMPL. DATE 10/07/1985			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430								
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-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (IV)			WELL #: 5304 F			RRCID -> 074140			COMPL. DATE 10/05/1977			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #: 3305			RRCID -> 074996			COMPL. DATE 10/20/1977			TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A								
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #: 6404 D			RRCID -> 077605			COMPL. DATE 06/21/1978			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408								
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-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KGFCU (III-A)			WELL #: 6405 D			RRCID -> 079488			COMPL. DATE 10/20/1978			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051								
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

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	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
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT					-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6203 F	RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6238 - 6255						
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		4302	RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6522 - 6547						
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		3203	RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898		PERF. 6498 - 6522						
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
KGFCU (I-C)			WELL #:		6404 H	RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6534 - 6548						
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-
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		6202 H	RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6210 - 6230						
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
KGFCU (IV)			WELL #:		8202 D	RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7105 - 7117						
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-
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)			WELL #:		1	RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364					Y	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		6202D	RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6426 - 6435	
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		7203	RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6396 - 6402	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		8302	RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 6411 - 6474	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5404-F	RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6264 - 6283	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		4305	RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6482 - 6509	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//	48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)			WELL #: 4301		RRCID ->	160106	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 6280 -	6296
M	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
KGFCU (CKFD U A)			WELL #: 9304F		RRCID ->	176673	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 6260 -	6276
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-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #: 6304D		RRCID ->	178891	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 6242 -	6252
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
KGFCU (1-A)			WELL #: 6204H		RRCID ->	180179	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6386 -	6412
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-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
KGFCU (1-A)			WELL #: 6403-D		RRCID ->	181121	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6408 -	6426
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #: 6205		RRCID ->	183852	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 6280 -	6290
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #: 5305		RRCID ->	184551	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6246 -	6264
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
KGFCU (I-A)			WELL #:		6406	RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 6390 - 7350							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU			WELL #:		8408	RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 6448 - 6500							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #:		8407	RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6484 - 6572							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (111-A)			WELL #:		7401	RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6990 - 6997							
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6303 H	RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6240 - 7005							
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (III-A)			WELL #:		8403-D	RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6935 - 6953							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (1-A)			WELL #:		6303 D	RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6398 - 7349							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU (1-A)			WELL #:		6404 F	RRCID ->	256724	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6397	-	6404	
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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (1-A)			WELL #:		7504 F	RRCID ->	257775	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6460	-	6474	
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (IV)			WELL #:		8307	RRCID ->	260461	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7150	-	7220	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		6403 H	RRCID ->	262671	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6433	-	6436	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (II-A U)			WELL #:		8304 D	RRCID ->	263336	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6562	-	6566	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU 9401(III -A)			WELL #:		9401	RRCID ->	271548	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7502	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)			WELL #:		7309	RRCID ->	275051	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6864	-	6884	
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU (IV)		WELL #:		8306		RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KGFCU (II-AU)					WELL #: 8507		RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U A)					WELL #: 9303		RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300		
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U A)					WELL #: 6402		RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KGFCU					WELL #: 7613		RRCID -> 282534		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U B)					WELL #: 5405		RRCID -> 283246		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)										48278 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
KGFCU										WELL #: 1207		RRCID -> 136616		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7937 - 7947	
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
02	3472	X	3179	-0-	-293	-0-			98	1	3059	2	Y	20					67
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-			22	9									
04	3690	X	3665	-0-	-25	-0-			124	1	3921	2	Y	18					85
05	3813	X	3502	-0-	-311	-0-			20	9									
06	3900	X	3259	-0-	-641	-0-			111	1	3541	2	Y	12	74	1			23
07	4030	X	996	-0-	-3034	-0-			13	9									
									113	1	3377	2	Y	11	17	1			17
									12	9									
									112	1	3135	2	Y	11					28
									12	9									
									32	1	902	2	Y	56					84
									62	9									
KGFCU										WELL #: 5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7858 - 7866	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
KGFCU										WELL #: 1306		RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 11298		PERF. 7902 - 7922	
02	1568	N	1483	-0-	-85	-0-			46	1	1435	2	Y	2					4
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-			2	9									
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-			63	1	2010	2	Y	2					6
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-			2	9									
06	1830	N	1664	-0-	-166	-0-			57	1	1815	2	Y	-0-					6
07	1891	N	1176	-0-	-715	-0-			58	1	1731	2	Y	4	9	1			1
									4	9									
									57	1	1607	2	Y	-0-					1
									40	1	1134	2	Y	2					3
									2	9									
KGFCU										WELL #: 1210		RRCID -> 291935		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 7910 - 7926	
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-			24	1	753	2	Y	2					19
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-			2	9									
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-			33	1	1054	2	Y	-0-					19
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-			30	1	952	2	Y	-0-	16	1			3
06	960	N	845	-0-	-115	-0-			30	1	908	2	Y	3	5	1			1
07	992	N	618	-0-	-374	-0-			3	9									
									29	1	815	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
									21	1	595	2	Y	2					2
									2	9									
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.										612858									
NUNAN										WELL #: 1		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005		PERF. 9044 - 9050	
02	3976	X	1742	-0-	-2234	-0-			1707	2	35	9	N	32					170
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-			3896	2	39	9	N	35					205
04	5970	X	4083	-0-	-1887	-0-			4042	2	41	9	N	37					242
05	6169	X	2983	-0-	-3186	-0-			2959	2	24	9	N	22					264
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-							N	NO RPT					264
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-							N	NO RPT					264

KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KGFCU		WELL #: 6306 F		RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6448 - 6460	
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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 6524 - 6538	
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6468 - 6486	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 6680 - 6708	
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 6201		RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 6478 - 6487	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 8301		RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 6446 - 6459	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 5304 D		RRCID -> 119789		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6488 - 6512	
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350 PERF. 6522 - 7266
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		6401	RRCID ->	076775	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	7269 PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		6306 H	RRCID ->	081264	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6618 - 6636
02	7678 R	7678	-0-	-0-	-0-	238 1	7412 2	Y	25	45
03	9132 R	9132	-0-	-0-	-0-	28 9	8834 2	Y	17	62
04	9707 R	9707	-0-	-0-	-0-	19 9	9402 2	Y	8	70
05	9736 R	9736	-0-	-0-	-0-	296 1	9393 2	Y	27	52
06	9065 R	9065	-0-	-0-	-0-	9 9	8720 2	Y	31	83
07	10044 #	6449	-0-	-3595	-0-	313 1	6114 2	Y	110	123
						30 9				
						311 1				
						34 9				
						214 1				
						121 9				
KGFCU		WELL #:		6203DH	RRCID ->	096027	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6701 - 6750
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		9303	RRCID ->	098144	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7120 PERF. 6723 - 6747
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-
KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID -> 177540	COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6631 - 6639			
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
KGFU 1		WELL #:		W 32	RRCID -> 047788	COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH	10850	PERF.10117 - 10307			
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	91 1	2824 2	Y	38				82
03	3441 X	936	-0-	-2505	-0-	42 9	894 2	Y	13	8 1			87
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	28 1							84
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	14 9							84
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-								84
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					73 1			11
KGFU 1		WELL #:		W 37	RRCID -> 058553	COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFU 1		WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2436 X	2194	-0-	-242	-0-	68 1	2118 2	Y	7					14
03	2697 X	1776	-0-	-921	-0-	8 9	1720 2	Y	2					16
04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	54 1	2718 2	Y	2					18
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2 9	2751 2	Y	8		13	1		13
06	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	92 1	2661 2	Y	5					18
07	2914 X	2259	-0-	-655	-0-	9 9	2160 2	Y	21		15	1		24
						95 1								
						6 9								
						76 1								
						23 9								
KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266						
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	12 1	376 2	Y	4					8
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	4 9	340 2	Y	1					9
04	450 N	239	-0-	-211	-0-	11 1	232 2	Y	-0-					9
05	434 N	182	-0-	-252	-0-	1 9	176 2	Y	-0-					9
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	7 1	307 2	Y	3					12
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	3 9	177 2	Y	6		10	1		8
						6 1								
						7 9								
KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258						
02	1596 N	1484	-0-	-112	-0-	45 1	1388 2	Y	46		74	1		22
03	1829 N	741	-0-	-1088	-0-	51 9	716 2	Y	2		20	1		4
04	1710 N	1298	-0-	-412	-0-	23 1	1250 2	Y	8					12
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	2 9	1794 2	Y	9		9	1		12
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	9 9	1835 2	Y	19		21	1		10
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	60 1	1677 2	Y	21		21	1		10
						10 9								
						65 1								
						21 9								
						59 1								
						23 9								
KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314						
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	9 1	276 2	Y	4		3	1		2
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	4 9	105 2	Y	-0-		2	1		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3 1	116 2	Y	-0-					-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	4 1	195 2	Y	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	Y	-0-					-0-
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	4 1	68 2	Y	-0-					-0-
						2 1								

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFU 2		WELL #:		W 48	RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10429 - 10443	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	756 N	664	-0-	-92	-0-	21 1	640 2	Y	3			8
03	899 N	21	-0-	-878	-0-	3 9	20 2	Y	-0-			8
04	900 N	175	-0-	-725	-0-	1 1	170 2	Y	-0-			8
05	744 N	623	-0-	-121	-0-	5 1	603 2	Y	-0-			8
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	20 1	487 2	Y	-0-			8
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	17 1	152 2	Y	4	7 1		5
						4 9						
KGFU 2		WELL #:		W 47	RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298		PERF.10546 - 10572	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KGFU 2		WELL #:		W 56	RRCID -> 092490		COMPL. DATE 07/17/2022		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10206 - 10230	
02	T. A.	483	-0-	483	3203	15 1	467 2	Y	1			2
03	3100 N	682	-0-	-2418	785	1 9	659 2	Y	2	1 1		3
04	1236 N	451	-0-	-785	-0-	21 1	436 2	Y	1	2 1		2
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	14 1	568 2	Y	1	3 1		-0-
06	660 N	546	-0-	-114	-0-	1 9	527 2	Y	-0-			-0-
07	465 N	322	-0-	-143	-0-	19 1	310 2	Y	1			1
						11 1						
						1 9						
KGFU 2		WELL #:		W 57	RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10176 - 10206	
02	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	84 1	2612 2	Y	8	3 1		8
03	930 X	130	-0-	-800	-0-	9 9	126 2	Y	-0-	7 1		1
04	2970 X	604	-0-	-2366	-0-	4 1	585 2	Y	1			2
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	18 1		Y	-0-	2 1		-0-
06	2970 X	492	-0-	-2478	-0-	1 9	475 2	Y	-0-			-0-
07	3007 X	633	-0-	-2374	-0-	17 1	610 2	Y	2			2
						21 1						
						2 9						
KGFU 2		WELL #:		W 67	RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10380 - 10420	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 632

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	616 N	583	-0-	-33	-0-	18	1	565	2	Y	-0-		1
03	713 N	302	-0-	-411	-0-	9	1	292	2	Y	1	1	1
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	1	9	780	2	Y			3
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	813	2	Y	-0-	1 1	2
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	2	9	632	2	Y	2	2 1	2
07	744 N	188	-0-	-556	-0-	27	1	182	2	Y	-0-	1 1	1
						6	1						

KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 01/22/2023		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10125 - 10146			
02	2800 N	2799	-0-	-1	93	87	1	2706	2	Y	5		8
03	4252 X	4159	-0-	-93	-0-	6	9	4020	2	Y	11	7 1	12
04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	127	1	3630	2	Y	9	9 1	12
05	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	12	9	3462	2	Y	9	18 1	3
06	3450 X	3271	-0-	-179	-0-	114	1	3152	2	Y	6	8 1	1
07	3565 X	2569	-0-	-996	-0-	10	9	2475	2	Y	6		7
						115	1						
						10	9						
						112	1						
						7	9						
						87	1						
						7	9						

KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445			
02	6580 X	4900	-0-	-1680	-0-	148	1	4609	2	Y	130	175 1	135
03	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	143	9	7660	2	Y	225	178 1	182
04	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	242	1	8675	2	Y	172	178 1	176
05	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	248	9	7801	2	Y	135	174 1	137
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	273	1	5120	2	Y	111	174 1	74
07	5425 X	4957	-0-	-468	-0-	189	9	4654	2	Y	127		201
						260	1						
						149	9						
						182	1						
						122	9						
						163	1						
						140	9						

KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839			
02	588 N	567	-0-	-21	-0-	18	1	545	2	Y	4	4 1	3
03	682 N	313	-0-	-369	-0-	4	9	303	2	Y	-0-	2 1	1
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	10	1	954	2	Y	5		6
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	30	1	927	2	Y	1	4 1	3
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	6	9	706	2	Y	-0-	2 1	1
07	961 N	260	-0-	-701	-0-	31	1	250	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
						25	1						
						9	1						
						1	9						

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 633

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// //CONT.// WELL #: W 60			48278 850 386310			NON-ASSOCIATED RRCID -> 117105			CAPACITY COMPL. DATE 05/21/1985			CNTY: WALLER TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250				
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
02	1036	N	718	-0-	-0-	-318		-0-		22 11 9		685	2	Y	10	13	1		6
03	992	N	361	-0-	-0-	-631		-0-		11 1		350	2	Y	-0-	4	1		2
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-		-0-		35 6 9		1121	2	Y	5				7
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-		-0-		36 1 9		1089	2	Y	1	4	1		4
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-		-0-		32 6 9		904	2	Y	5	6	1		3
07	992	N	254	-0-	-0-	-738		-0-		9 1 3		242	2	Y	3	4	1		2
KGFU 1			WELL #: W 61			RRCID -> 117726			COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286							
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2			WELL #: W 70			RRCID -> 133847			COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581							
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 1			WELL #: W 31			RRCID -> 151490			COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360							
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 1			WELL #: W 37			RRCID -> 180598			COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212							
02	336	N	295	-0-	-0-	-41		-0-		9 4 9		282	2	Y	4				5
03	434	N	414	-0-	-0-	-20		-0-		12 7 9		395	2	Y	6	5	1		6
04	450	N	326	-0-	-0-	-124		-0-		10 1 9		306	2	Y	9	6	1		9
05	341	N	295	-0-	-0-	-46		-0-		9 2 9		284	2	Y	2	8	1		3
06	390	N	272	-0-	-0-	-118		-0-		9 1		263	2	Y	-0-	3	1		-0-
07	341	N	80	-0-	-0-	-261		-0-		3 1		77	2	Y	-0-				-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGUF 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725	
								PERF.10342 - 10372	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	1036 N	905	-0-	-131	-0-	28 1	871 2	Y	5
						6 9			
03	806 N	733	-0-	-73	-0-	22 1	708 2	Y	3
						3 9			
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	33 1	1042 2	Y	4
						4 9			
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	33 1	992 2	Y	1
						1 9			
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	30 1	845 2	Y	3
						3 9			
07	1116 N	466	-0-	-650	-0-	16 1	447 2	Y	3
						3 9			
KGUF 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10370 - 10390	
02	616 N	519	-0-	-97	-0-	16 1	496 2	Y	6
						7 9			
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	16 1	516 2	Y	2
						2 9			
04	810 N	588	-0-	-222	-0-	18 1	564 2	Y	5
						6 9			
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	23 1	699 2	Y	5
						6 9			
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	18 1	495 2	Y	3
						3 9			
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	23 1	657 2	Y	6
						7 9			
KGUF 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10075 - 10274	
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	62 1	1929 2	Y	4
						4 9			
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	69 1	2200 2	Y	1
						1 9			
04	2190 N	1733	-0-	-457	-0-	53 1	1677 2	Y	3
						3 9			
05	2201 N	2027	-0-	-174	-0-	65 1	1958 2	Y	4
						4 9			
06	2190 N	1883	-0-	-307	-0-	65 1	1818 2	Y	-0-
						3 9			
07	1798 N	1505	-0-	-293	-0-	51 1	1451 2	Y	3
						3 9			
KGUF 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10330 - 10380	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFU 1		WELL #:		W 55	RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10186 - 10206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	1288 N	1240	-0-	-48	-0-	39 1	1198 2	Y	3			4
03	1364 N	1022	-0-	-342	-0-	31 1	989 2	Y	2	3 1		3
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	45 1	1434 2	Y	3	2 1		4
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	46 1	1376 2	Y	4	7 1		1
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	46 1	1304 2	Y	3	4 1		-0-
07	1519 N	1129	-0-	-390	-0-	38 1	1088 2	Y	3			3
KGFU 2		WELL #:		W 63	RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10318	
02	1708 N	945	-0-	-763	-0-	28 1	882 2	Y	32			103
03	651 N	453	-0-	-198	-0-	35 9	410 2	Y	27	95 1		35
04	1260 N	789	-0-	-471	-0-	13 1	730 2	Y	33			68
05	1054 N	362	-0-	-692	-0-	30 9	337 2	Y	13			81
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	23 1	922 2	Y	31	67 1		45
07	806 N	489	-0-	-317	-0-	36 9	443 2	Y	27			72
KGFU 1		WELL #:		W 57	RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244	
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	23 1	706 2	Y	6	9 1		4
03	868 N	500	-0-	-368	-0-	7 9	484 2	Y	1	3 1		2
04	990 N	83	-0-	-907	-0-	15 1	80 2	Y	-0-	1 1		1
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	1 9		Y	-0-	1 1		-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	3 1		Y	-0-			-0-
07	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	94 1	2674 2	Y	48	28 1		20
KGFU 2		WELL #:		W 64	RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10310 - 10330	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	122 X	122	-0-	-0-	-0-	4 1	117 2	Y	1			1
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1 9	80 2	Y	1	1 1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1		Y	-0-			1

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGUF 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 36		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
				RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10220 - 10235				
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2996 X	2807	-0-	-189	-0-	87 1 14 9	2706 2	Y		13				36
03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	120 1 59 9	3790 2	Y		54	26 1			64
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	108 1 19 9	3422 2	Y		17				81
05	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	109 1 11 9	3264 2	Y		10				91
06	3450 X	3149	-0-	-301	-0-	108 1 11 9	3030 2	Y		10	72 1			29
07	3565 X	2438	-0-	-1127	-0-	82 1 23 9	2333 2	Y		21				50
KGUF 1				WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10317 - 10327		
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	44 1 13 9	1370 2	Y		12	27 1			8
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	58 1 14 9	1849 2	Y		13	12 1			9
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	52 1 34 9	1656 2	Y		31				40
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	55 1 22 9	1652 2	Y		20	36 1			24
06	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	60 1 9 9	1670 2	Y		8	27 1			5
07	1798 N	1312	-0-	-486	-0-	44 1 12 9	1256 2	Y		11	10 1			6
KGUF 2				WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10466 - 10486		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
KGUF 1				WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10204 - 10224		
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
KGUF 2				WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10500 - 10520		
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y		-0-				-0-

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.// 48278 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
KGFU 2			WELL #: W 72			RRCID -> 231415			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
KGFU 2			WELL #: W 74			RRCID -> 231462			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFU 1			WELL #: W 62			RRCID -> 234346			COMPL. DATE 11/11/2019			TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10268						
02	2072 N	1682	-0-	-390	-0-	52	1	1612 2	Y	16	21	1					10	
						18	9											
03	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	83	1	2636 2	Y	15	14	1					11	
						17	9											
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	75	1	2381 2	Y	4							15	
						4	9											
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	74	1	2234 2	Y	-0-	9	1					6	
06	2250 N	2104	-0-	-146	-0-	72	1	2023 2	Y	8	9	1					5	
						9	9											
07	2325 N	1721	-0-	-604	-0-	58	1	1648 2	Y	14	11	1					8	
						15	9											
RIVES			WELL #: 1			RRCID -> 235573			COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724						
02	560 X	161	-0-	-399	-0-	5	1	149 2	Y	6							45	
						7	9											
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	217 2	Y	9							54	
						10	9											
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	399 2	Y	24	53	1					25	
						26	9											
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	307 2	Y	3							28	
						3	9											
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	7	1	203 2	Y	8							36	
						9	9											
07	465 N	259	-0-	-206	-0-	8	1	232 2	Y	17							53	
						19	9											
KGFU 2			WELL #: W 75			RRCID -> 235761			COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	T. A.	85	-0-	85	85	3	1	82 2	Y	-0-							-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	85				Y	-0-							-0-	
06	T. A.	28	-0-	28	113	1	1	27 2	Y	-0-							-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	113				Y	-0-							-0-	

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 638

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFU 1				WELL #: W 63	RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL		DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
KGFU 1				WELL #: W 66	RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL		DEPTH 10600		PERF.10064 - 10254	
02	5936 X	5932	-0-	-4	-0-	184 35 9	1	5713 2	Y	32			76	
03	7595 X	7535	-0-	-60	-0-	229 37 9	1	7269 2	Y	34	55 1		55	
04	7350 X	6665	-0-	-685	-0-	203 10 9	1	6452 2	Y	9			64	
05	7595 X	6569	-0-	-1026	-0-	211 29 9	1	6329 2	Y	26	31 1		59	
06	7290 X	5989	-0-	-1301	-0-	206 6 9	1	5777 2	Y	5	45 1		19	
07	7533 X	5052	-0-	-2481	-0-	170 24 9	1	4858 2	Y	22			41	
KGFU 2				WELL #: W 77	RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL		DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614	
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	21 8 9	1	638 2	Y	7			37	
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	25 28 1	1	803 2	Y	-0-			37	
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	28 1 9	1	875 2	Y	1	35 1		3	
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	25 2 9	1	758 2	Y	2	4 1		1	
06	810 N	722	-0-	-88	-0-	25 1 9	1	696 2	Y	1	2 1		-0-	
07	930 N	620	-0-	-310	-0-	21 2 9	1	597 2	Y	2			2	
KGFU 1				WELL #: W 64	RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL		DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372	
02	2604 X	2202	-0-	-402	-0-	68 22 9	1	2112 2	Y	20	23 1		13	
03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	93 11 9	1	2934 2	Y	10	12 1		11	
04	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	83 13 9	1	2652 2	Y	12			23	
05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	86 6 9	1	2581 2	Y	5	16 1		12	
06	2880 N	2633	-0-	-247	-0-	90 9 9	1	2534 2	Y	8	15 1		5	
07	2852 N	2304	-0-	-548	-0-	77 18 9	1	2209 2	Y	16	11 1		10	

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF.10032 - 10114	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	52 1	1603 2	Y	11
						12 9			13 1
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	75 1	2373 2	Y	15
						17 9			12 1
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	66 1	2091 2	Y	4
						4 9			
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	68 1	2032 2	Y	-0-
06	2130 N	2042	-0-	-88	-0-	70 1	1963 2	Y	8
						9 9			10 1
07	2201 N	1464	-0-	-737	-0-	49 1	1403 2	Y	11
						12 9			9 1
KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757	
								PERF.10210 - 10488	
02	2464 N	2447	-0-	-17	-0-	76 1	2353 2	Y	16
						18 9			27 1
03	3100 N	3141	-0-	41	41	96 1	3039 2	Y	5
						6 9			7 1
04	2400 N	1911	-0-	-489	-0-	58 1	1853 2	Y	-0-
05	2697 N	1593	-0-	-1104	-0-	51 1	1542 2	Y	-0-
06	2640 X	284	-0-	-2356	-0-	10 1	274 2	Y	-0-
07	2728 X	135	-0-	-2593	-0-	5 1	130 2	Y	-0-
KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 9971 - 10390	
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	49 1	1534 2	Y	16
						18 9			28 1
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	61 1	1945 2	Y	9
						10 9			11 1
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	56 1	1777 2	Y	10
						11 9			
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	65 1	1943 2	Y	4
						4 9			12 1
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	77 1	2160 2	Y	15
						17 9			17 1
07	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	53 1	1498 2	Y	20
						22 9			18 1
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267							
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 098985		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10510	
								PERF.10275 - 10300	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MURRY		WELL #: 1		RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300	
								PERF.10519 - 10551	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//		501267												
MURRY		WELL #:		2	RRCID -> 133857		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640							
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KATY (3600)				48278 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
KGFCU		WELL #:		6306-D	RRCID -> 177182		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580							
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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		5302	RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		5309	RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		3312	RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		5310	RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		4306	RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3987 - 3992		
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		5312	RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136		PERF. 3989 - 3993		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KINGS COURT (Y-4)				49468 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136									
THREADGILL		WELL #:		1	RRCID -> 279216		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 9703		PERF. 9647 - 9684		
02	2296	#	1028	-0-	-1268	-0-	1011	2	17 9	N	15		73
03	1674	#	947	-0-	-727	-0-	917	2	30 9	N	27		100
04	1800	#	1456	-0-	-344	-0-	1423	2	33 9	N	30		130
05	1860	#	1448	-0-	-412	-0-	1413	2	35 9	N	32		162
06	2395	R	2395	-0-	-0-	-0-	2353	2	42 9	N	38		200
07	3660	R	3660	-0-	-0-	-0-	3641	2	19 9	N	17		217

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		
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		35
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		35
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-		35
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-		35
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		35
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	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		
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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	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		
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1355	2	43 9	N	39		119
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1307	2	45 9	N	41	6 8	154
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1350	2	53 9	N	48	4 8	198
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1383	2	69 9	N	63	179 1	78
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1177	2	66 9	N	60	3 8	135
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1283	2	69 9	N	63		198

KURTEN (GEORGETOWN)												CNTY: BRAZOS		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 50424 600														
CARROLL-BIERING UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 160785														
COMPL. DATE 10/01/1996														
TOTAL DEPTH 12692														
PERF.10335 - 12692														
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
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			58
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			58
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-			58
05	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-			58
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-			58
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-			58
DEERFIELD -A- UNIT														
WELL #: 1G														
RRCID -> 161757														
COMPL. DATE 11/14/1996														
TOTAL DEPTH 14078														
PERF.10478 - 14989														
02	504 N	493	-0-	-11	-0-	465	2	28	9	N	25			61
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	515	2	32	9	N	29			90
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	508	2	31	9	N	28			118
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	514	2	6	9	N	5			123
06	540 N	455	-0-	-85	-0-	452	2	3	9	N	3			126
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	468	2	29	9	N	26			152
CARROLL - PETERS UNIT														
WELL #: 1H														
RRCID -> 162306														
COMPL. DATE 31/02/1997														
TOTAL DEPTH 13063														
PERF.10053 - 13454														
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-			42
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			42
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			42
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			42
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			42
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	6	5
STEEPHOLLOW UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 168707														
COMPL. DATE 02/25/2011														
TOTAL DEPTH 10947														
PERF. 9839 - 14179														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEEDON, J. E. UNIT														
WELL #: 2RE														
RRCID -> 170172														
COMPL. DATE 06/12/1998														
TOTAL DEPTH 12586														
PERF.10110 - 14058														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOEN, OLIVER F. UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 170769														
COMPL. DATE 08/26/1998														
TOTAL DEPTH 13920														
PERF.10986 - 14862														
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1			160
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2			162
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	149	2	2	9	N	2			164
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-			164
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-			164
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			164

KURTEN (GEORGETOWN)													CNTY: BRAZOS	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FRANUS GT UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 11911 - 16688														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	2296 X	2208	-0-	-88	-0-	391	1	1815	2	N		2	202	
03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	713	1	3096	2	N		11 8	202	
04	2940 X	890	-0-	-2050	-0-	184	1	703	2	N		3 8	202	
05	3038 X	506	-0-	-2532	-0-	506	2			N		-0-	202	
06	3480 X	577	-0-	-2903	-0-	577	2			N		-0-	202	
07	3596 X	824	-0-	-2772	-0-	820	2	4	9	N		4	206	
KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)													CNTY: MADISON	
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC														
RASC0, G.D.														
WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	11	
03	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N		-0-	11	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	11	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	11	
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N		-0-	11	
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N		-0-	11	
RASC0, G. D. & ANNIE													8289 PERF. 8058 - 8066	
WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066														
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1431	2	11	9	N		10	68	
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1478	2	24	9	N		22	90	
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1460	2	11	9	N		10	100	
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1350	2	13	9	N		12	112	
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	928	2	22	9	N		20	132	
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	N		15	147	
RASC0, G. D. & ANNIE													8200 PERF. 8077 - 8106	
WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106														
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	N		13	147	
03	1674 N	1236	-0-	-438	-0-	1192	2	44	9	N		40	10	
04	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	1106	2	6	9	N		5	15	
05	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	1197	2	9	9	N		8	23	
06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1158	2	13	9	N		12	35	
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1303	2	17	9	N		15	50	
RASC0, G. D.													8205 PERF. 8042 - 8065	
WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065														
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	N		3	215	
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	2	17	9	N		15	53	
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	N		2	55	
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	722	2	9	9	N		8	63	
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	2	6	9	N		5	68	
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	537	2	8	9	N		7	75	

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101683	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8159	-	8183
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
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	417 1	1554 2	N	14		52
03	2604 N	2488	-0-	-116	-0-	15 9	498 1	1956 2	N	31	83
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	34 9	462 1	1829 2	N	13	96
*05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	14 9	485 1	1906 2	N	9	105
*06	2400 N	2183	-0-	-217	-0-	10 9	442 1	1741 2	N	-0-	105
*07	2387 N	2199	-0-	-188	-0-		448 1	1751 2	N	-0-	14
TOOMEY		WELL #:		1	RRCID -> 114550	COMPL. DATE 11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8108	-	8132
02	1988 N	1731	-0-	-257	-0-	366 1	1365 2	N	-0-		-0-
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	432 1	1696 2	N	-0-		-0-
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	438 1	1737 2	N	-0-		-0-
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	445 1	1745 2	N	-0-		-0-
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	458 1	1806 2	N	-0-		-0-
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	482 1	1887 2	N	-0-		-0-
LA BELLE (6300 B)				50638 870	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
BROUSSARD & HEBERT "D"		WELL #:		1	RRCID -> 245831	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6307	-	6311
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAKE CREEK (CHASE)				51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 165329	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF. 8690	-	8710
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		50	RRCID -> 249245	COMPL. DATE 03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8840	-	8931
02	14B DENY	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAKE CREEK (CHASE)														51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														208171											
BUTLER, LILLIE K.														WELL #:		4	RRCID -> 286897		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 12015		PERF. 8482 - 8988		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	168 44	1 9			430 44	2 9	Y	40	20 1					152					
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	-0-	109 42	1 9			300 42	2 9	Y	38						190					
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	-0-	93 26	1 9			238 26	2 9	Y	24	7 1					207					
05	465 N	287	-0-	-178	-0-	-0-	76 32	1 9			179 32	2 9	Y	29	169 1					67					
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	52 34	1 9			116 34	2 9	Y	42	3 1					109					
07	372 N	202	-0-	-170	-0-	-0-							Y	31						137					
LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)														51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														208171											
REYNOLDS, R. - BUTLER														WELL #:		1	RRCID -> 104772		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10868 - 11096		
02	14B DENY	-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-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
LAKE CREEK UNIT														WELL #:		37	RRCID -> 111728		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9964 - 11998		
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	544 36	1 9			521 36	2 9	Y	33	30 1					8					
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	336 34	1 9			317 34	2 9	Y	31	33 1					6					
04	660 N	585	-0-	-75	-0-	-0-	280 40	1 9			265 40	2 9	Y	36	38 1					4					
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	337 36	1 9			357 36	2 9	Y	33	32 1					5					
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	322 28	1 9			324 28	2 9	Y	25	28 1					2					
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	332 26	1 9			331 26	2 9	Y	24	22 1					4					
LAKE CREEK UNIT														WELL #:		39LT	RRCID -> 115783		COMPL. DATE 11/25/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11813 - 11864		
02	14B DENY	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-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-					
LAKE CREEK UNIT														WELL #:		40	RRCID -> 117141		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 12001		PERF.11168 - 11196		
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-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-					

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 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	
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-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585														
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514														
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680														
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088														
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568														
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-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.	25	-0-	25	25	10 4	1 9	11 2	Y	4	4 1		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	25				Y	-0-			-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																		
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32										RRCID -> 132330		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 15012		PERF.10938 - 11370		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
02	14B DENY	-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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29										RRCID -> 134367		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10956 - 11132		
02	14B DENY	-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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43										RRCID -> 137233		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11070 - 11596		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-	
03	45 N	-0-	-0-	-45	-0-						Y	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50										RRCID -> 160738		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10960 - 11810		
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53										RRCID -> 161718		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10983 - 11752		
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-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57										RRCID -> 164026		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11122 - 11770		
02	14B DENY	-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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62										RRCID -> 166327		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9938 - 10325		
02	14B DENY	-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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896																
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932																
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164																
02	2016 X	1830	-0-	-186	-0-	916	1	878	2	Y	33	30	1			8
						36	9									
03	2542 X	2198	-0-	-344	-0-	1114	1	1050	2	Y	31	33	1			6
						34	9									
04	2460 X	2009	-0-	-451	-0-	1013	1	956	2	Y	36	38	1			4
						40	9									
05	2542 X	2240	-0-	-302	-0-	1065	1	1129	2	Y	42	41	1			5
						46	9									
06	2460 X	2248	-0-	-212	-0-	1109	1	1115	2	Y	22	25	1			2
						24	9									
07	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	1127	1	1125	2	Y	26	24	1			4
						29	9									
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254																
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867																
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024																
02	14B DENY	-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-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	50	24	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	236	-0-	236	286	118	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	270	-0-	270	556	135	1	135	2	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. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	47	-0-	47	47	24	1	23	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-			-0-
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232														
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
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														
02	1008 N	831	-0-	-177	-0-	412	1	395	2	N	22			57
						24	9							
03	1271 N	1017	-0-	-254	-0-	509	1	480	2	N	25			82
						28	9							
04	1110 N	905	-0-	-205	-0-	456	1	430	2	N	17			99
						19	9							
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	517	1	548	2	N	25	5	1	119
						28	9							
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	523	1	526	2	N	21			140
						23	9							
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	527	1	526	2	N	20			160
						22	9							
LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303														
02	14B2 EXT	43	-0-	43	75	22	1	21	2	Y	-0-			-0-
03	75 N	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	10	1	9	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	12	1	13	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	39	1	38	2	Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781														
02	4900 X	4561	-0-	-339	-0-	2305	1	2208	2	Y	44	44	1	7
						48	9							
03	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	2797	1	2637	2	Y	41	40	1	8
						45	9							
04	5280 X	5273	-0-	-7	-0-	2692	1	2539	2	Y	38	39	1	7
						42	9							
05	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	2777	1	2945	2	Y	77	77	1	7
						85	9							
06	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	2819	1	2835	2	Y	61	63	1	5
						67	9							
07	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	2913	1	2908	2	Y	59	56	1	8
						65	9							

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)												CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
LAKE CREEK UNIT															
WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2940 X	2870	-0-	-70	-0-	1466	1	1404	2	Y	-0-				-0-
03	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	1778	1	1676	2	Y	-0-				-0-
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	1685	1	1589	2	Y	18	15	1		3
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	1766	1	1873	2	Y	39	39	1		3
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	1761	1	1771	2	Y	-0-	3	1		-0-
07	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	1898	1	1894	2	Y	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT												WELL #: 90 RRCID -> 182523 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	10	-0-	10	10	5	1	5	2	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-				-0-
KING, R. V. GU "B"												WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578			
02	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	1712	1	4381	2	N	112	197	1		142
03	3100 N	6462	-0-	3362	3362	1698	1	4667	2	N	88	178	1		52
04	10009 X	6647	-0-	-3362	-0-	1839	1	4676	2	N	120	48	1		124
05	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	2044	1	4842	2	N	76				200
06	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	1866	1	4150	2	N	49	171	1		78
07	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	1962	1	4358	2	N	122	58	1		142
BUTLER, LILLIE K.												WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438			
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	333	1	853	2	N	38	30	1		155
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	341	1	938	2	N	9				164
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	330	1	840	2	N	23	15	1		172
05	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	299	1	709	2	N	5	152	1		25
06	990 N	664	-0-	-326	-0-	204	1	454	2	N	5				30
07	1023 N	454	-0-	-569	-0-	132	1	293	2	N	26	9	1		47
BUTLER, LILLIE K.												WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666			
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	20	-0-	20	20	6	1	14	2	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	52	-0-	52	72	16	1	36	2	Y	-0-				-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171							
KING, R. V. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 186125		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14821	
								PERF.13689 - 14639	
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
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	568 1	77	45 1	276
						85 9			
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	514 1	40		316
						44 9			
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	526 1	54	23 1	347
						59 9			
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	464 1	33	170 1	210
						36 9			
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	364 1	37		247
						41 9			
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	354 1	39	15 1	271
						43 9			
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 186502		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 14484	
								PERF.13435 - 13781	
02	14B DENY	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 99H		RRCID -> 272142		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13328	
								PERF.13616 - 17880	
02	1148 N	946	-0-	-202	-0-	459 1	43	44 1	7
						47 9			
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	544 1	41	40 1	8
						45 9			
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	619 1	38	39 1	7
						42 9			
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	588 1	55	55 1	7
						61 9			
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	667 1	38	42 1	3
						42 9			
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	599 1	58	53 1	8
						64 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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
MITCHELL & MITCHELL		WELL #: 1 B		RRCID -> 154995		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 3900	
								PERF. 3555 - 3585	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/18/2025						
LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS.9400)		51560 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
JEMCO PRODUCTION, INC		431096						
JACKSON HEIRS		WELL #: 1	RRCID -> 106190		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			20
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			20
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED		04/03/2009						
LANE CITY		51859 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
TC OIL AND GAS, LLC		840303						
GEMINI		WELL #: 2	RRCID -> 286733		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)		51859 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
MOSAIC OIL LLC		589978						
COCKBURN OIL CORPORATION		WELL #: 7	RRCID -> 042692		COMPL. DATE 10/12/1967		TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)		51940 430	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005						
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 4	RRCID -> 161877		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230	
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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 653

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) DIAMOND S ENERGY COMPANY SWEENEY, J. J. ESTATE					51940 490 217005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
WELL #:					2	RRCID -> 150468		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11678 - 11710			
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		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)					51940 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY					217005			
SWEENEY					WELL #:	RRCID -> 148630	COMPL. DATE 03/12/1994	TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 12810
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

LE TULLE (FRIO 9600)				52581 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
OLIPDP II, LLC				100467				
DYKES GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 183636	COMPL. DATE 05/29/2001	TOTAL DEPTH 10600
							PERF. 9788	- 9808
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

LE TULLE (FRIO 10,350) TRI-C RESOURCES, LLC EXPRESS				52581 750 868622	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
				WELL #:	1	RRCID -> 291357	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.11508	- 11607
02	25088 #	14997	-0-	-10091	-0-	224	1	14538	3	N	214		539
03	26753 #	20536	-0-	-6217	-0-	235	9	19901	3	N	352	732 1	159
04	24570 #	18065	-0-	-6505	-0-	248	1	17691	3	N	122		281
05	23684 #	16835	-0-	-6849	-0-	387	9	16078	3	N	463	373 1	371
06	20970 #	16049	-0-	-4921	-0-	240	1	15610	3	N	181	378 1	174
07	20522 #	16046	-0-	-4476	-0-	240	1	15521	3	N	252		426
						199	9						
						248	1						
						277	9						

LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)				52683	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GALVESTON			
KALER ENERGY CORP.				450621											
TIDWELL				WELL #:	3	RRCID	-> 293296	COMPL.	DATE	12/20/2021	TOTAL	DEPTH	11941	PERF.10888	- 10895
02	47236	28966	-0-	-18270	B	2110433	28701	2	265	9	N	241	334	1	30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2110433											
03	0	31932	-0-	31932	B	2142365	31679	2	253	9	N	230	185	1	75
04	0	31304	-0-	31304	B	2173669	31047	2	257	9	N	234	181	1	128
05	0	30418	-0-	30418	B	2204087	30173	2	245	9	N	223	181	1	170
06	0	25329	-0-	25329	B	2229416	25101	2	228	9	N	207	174	1	203
*07	2253684	X	-0-	-2229416		-0-	24064	2	204	9	N	185	181	1	207

LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA) //CONT.// 52683 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON														
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261														
JEWELS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 296199 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11108 - 11124														
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
02	70280	126325	-0-	56045 B	1094718	124251	2	2074	9	N	1885	2003	1	322
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	1094718											
03	0	155986	-0-	155986 B	1250704	153698	2	2288	9	N	2080	2195	1	207
04	0	132083	-0-	132083 B	1382787	130178	2	1905	9	N	1732	1622	1	317
05	0	132084	-0-	132084 B	1514871	130178	2	1906	9	N	1733	1838	1	212
06	0	148177	-0-	148177 B	1663048	146380	2	1797	9	N	1634	1619	1	227
*07	1767410 X	104362	-0-	-1663048	-0-	103342	2	1020	9	N	927	917	1	237
LEGGETT (WOODBINE) 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
DAVIS, WIRT WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
SMITH IKE T. WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348														
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE														
ATLAS OPERATING LLC 036587														
PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			25
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			25
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			25
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			25
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			25
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			25
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														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOY RESOURCES, INC. 447952														
CHEVRON FEE WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4896 - 4996														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: LIBERTY			
ODUM OIL & GAS CO.				618675							
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		WELL #:		1	RRCID -> 052382		COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7462 - 7530	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
SHALE OIL CO., INC.				768684							
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID -> 130553		COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1944	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
84 ENERGY LLC				856467							
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #:		21	RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH	9198	PERF. 7596 - 8020	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MINNIE PRUITT FEE		WELL #:		1	RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6036 - 6111	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
84 ENERGY LLC				856467							
WILSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID -> 006844		COMPL. DATE 09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7450 - 7461	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LIGHTNING (TEX-MISS CONS) HILCORP ENERGY COMPANY GREEN				53559 600 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1ST				RRCID -> 288489	COMPL. DATE 09/10/2020	TOTAL DEPTH	15217	PERF. 13916	-	14757					
02	176484 X	171882	-0-	-4602	-0-	857 5436	1 9	165589	2	N	4942	4921	1		263
03	195393 X	189118	-0-	-6275	-0-	952 6047	1 9	182119	2	N	5497	5472	1		288
04	189090 X	178807	-0-	-10283	-0-	917 5700	1 9	172190	2	N	5182	5260	1		210
05	191394 X	182689	-0-	-8705	-0-	951 5479	1 9	176259	2	N	4981	5079	1		112
06	184170 X	166611	-0-	-17559	-0-	894 5242	1 9	160475	2	N	4765	4434	1		443
07	190309 X	184606	-0-	-5703	-0-	968 5429	1 9	178209	2	N	4935	5273	1		105
GREEN				WELL #: 2ST	RRCID -> 289857	COMPL. DATE 02/22/2020	TOTAL DEPTH	14981	PERF. 14120	-	14186				
02	133700 X	122690	-0-	-11010	-0-	612 3665	1 9	118413	2	N	3332	3242	1		292
03	144553 X	133703	-0-	-10850	-0-	674 3970	1 9	129059	2	N	3609	3781	1		120
04	138660 X	126988	-0-	-11672	-0-	652 3916	1 9	122420	2	N	3560	3522	1		158
05	141546 X	128165	-0-	-13381	-0-	669 3457	1 9	124039	2	N	3143	3226	1		75
06	135000 X	115861	-0-	-19139	-0-	622 3721	1 9	111518	2	N	3383	3026	1		432
07	135842 X	124437	-0-	-11405	-0-	654 3489	1 9	120294	2	N	3172	3377	1		227
LINNVILLE BAYOU (FRI0 7800) 84 ENERGY LLC LINNVILLE SWD				53780 100 856467	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1				RRCID -> 255477	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2876	-	2990					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND)														
STRATA RESOURCES														
BELL, RUSSELL														
53814 025 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
825454														
WELL #: 1					RRCID -> 137436					COMPL. DATE 12/05/1990				
										TOTAL DEPTH 9053				
										PERF. 8082 - 8086				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LISSIE (MIOCENE 2440)														
MOSAIC OIL LLC														
BROYLES, WALTER														
53915 250 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WHARTON				
589978														
WELL #: 2					RRCID -> 178399					COMPL. DATE 06/30/2000				
										TOTAL DEPTH 2624				
										PERF. 2325 - 2328				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LISSIE (WILCOX 9600)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
HOYO, MARY EMMA														
53915 375 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: COLORADO				
407764														
WELL #: 1					RRCID -> 006920					COMPL. DATE 02/24/1953				
										TOTAL DEPTH 11556				
										PERF. 9588 - 9691				
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3				N	-0-		82
03	868 N	276	-0-	-592	-0-	28	1	248	3		N	-0-		82
04	840 N	101	-0-	-739	-0-	12	1	89	3		N	-0-		82
05	868 N	532	-0-	-336	-0-	33	1	499	3		N	-0-		82
*06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	258	1	1449	3		N	-0-		82
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		82
POOLE GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 097927					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 9740				
										PERF. 9516 - 9644				
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3				N	-0-		83
03	930 N	842	-0-	-88	-0-	86	1	756	3		N	-0-		83
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	105	1	775	3		N	-0-		83
05	1023 N	927	-0-	-96	-0-	57	1	870	3		N	-0-		83
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	197	1	1105	3		N	-0-		83
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		83
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 101167					COMPL. DATE 05/03/1982				
										TOTAL DEPTH 9700				
										PERF. 9659 - 9682				
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		33
07	14B DENY	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				
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3				N	-0-		45
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	22	1	193	3		N	-0-		45
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	20	1	145	3		N	-0-		45
05	217 N	138	-0-	-79	-0-	8	1	130	3		N	-0-		45
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	25	1	143	3		N	-0-		45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		45

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)				53919 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO					
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764														
WIESE BROS,				WELL #:	1	RRCID -> 071645		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH		9744 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LISSIE GU 2				WELL #:	1	RRCID -> 096710		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH		9680 PERF. 9637		-		9672		
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3				N	-0-					-0-	
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3		N	-0-					-0-	
04	240 N	158	-0-	-82	-0-	19	1	139	3		N	-0-					-0-	
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3		N	-0-					-0-	
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	60	1	340	3		N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LISSIE GU 3				WELL #:	1	RRCID -> 096713		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH		9699 PERF. 9536		-		9677		
02	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2669	3	17	9		N	15					146	
03	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	502	1	4390	3		N	19					165	
						21	9											
04	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	630	1	4657	3		N	15					180	
						17	9											
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	225	1	3437	3		N	-0-	151	1			29	
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-						N	-0-					29	
07	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-						N	NO RPT					29	
LEE-MITCHELL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 112029		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH		9670 PERF. 9635		-		9654		
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3				N	-0-					148	
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3		N	-0-					148	
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	39	1	287	3		N	-0-					148	
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3		N	-0-					148	
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	48	1	271	3		N	-0-					148	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					148	
LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)				53919 601	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764														
WIESE BROS.				WELL #:	1	RRCID -> 172621		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH		9744 PERF. 7026		-		7028		
02	481 X	138	-0-	-343	-0-	138	3				N	-0-					-0-	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3		N	-0-					-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3		N	-0-					-0-	
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3		N	-0-					-0-	
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	52	1	291	3		N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720														
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT				WELL #:		RRCID -> 244972		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH		7210 PERF. 6625		-		6632		
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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
PLUGGED AND ABANDONED				01/14/2019														

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)														CNTY: WHARTON	
OBLAEN RESOURCES LLC															
BURGER-RHOADES															
WELL #: 1 RRCID -> 288242 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6892 - 6916															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
LISSIE, S (YEGUA 7100)														CNTY: WHARTON	
RICOCHET ENERGY, INC.															
PINTAIL															
WELL #: 1 RRCID -> 293809 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7040 - 7053															
02	9688	#	-0-	-0-	-9688	-0-					N	-0-			32
03	5828	#	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-			32
04	4440	#	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-			32
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
LISSIE, W. (FRIO 4200)														CNTY: COLORADO	
MOSAIC OIL LLC															
THOMAS															
WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090															
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-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LISSIE, W. (WILCOX UPPER)														CNTY: COLORADO	
WAGNER OIL COMPANY															
WIESE															
WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THOMAS TRUST															
WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)														CNTY: MATAGORDA	
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC															
LEWIS															
WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) //CONT.// 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC//CONT.// 388557														
LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182														
M	0	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON 54193 001 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK														
84 ENERGY LLC 856467														
DICK & FALING WELL #: 1 RRCID -> 230690 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722														
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-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (FRIO 1540) 54193 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
84 ENERGY LLC 856467														
PRATT, H. J., DR. WELL #: 14 RRCID -> 296969 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1497 - 1508														
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-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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														
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (WILCOX) 54193 550 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK														
NADSOILCO LLC 598945														
WINTERS WELL #: 2 RRCID -> 292750 COMPL. DATE 03/05/2022 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6695 - 6700														
02	140	#	112	-0-	-28	-0-	47	1	65	9	N	59		211
03	1643	#	115	-0-	-1528	-0-	10	1	105	9	N	95		306
04	1590	#	234	-0-	-1356	-0-	10	1	224	9	N	204	374 1	136
05	651	#	161	-0-	-490	-0-	10	1	151	9	N	137		273
06	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT		273
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		273
84 ENERGY LLC 856467														
GRANBURY, C. B. A/C #4 WELL #: 103 RRCID -> 291697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6991 - 6995														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (1500)			54193 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
DURANGO RESOURCES CORP.			235945					
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.			WELL #: 5	RRCID -> 170572	COMPL. DATE 10/15/1998	TOTAL DEPTH 4557	PERF. 1624	- 1636
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
84 ENERGY LLC			856467					
C.B. GRANBURY			WELL #: 99	RRCID -> 256254	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 1784	- 1792
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LIVINGSTON (2000)			54193 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
84 ENERGY LLC			856467					
PRATT, DR. H. J.			WELL #: 16	RRCID -> 133632	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2039	- 2042
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LIVINGSTON (2020)			54193 851	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK		
84 ENERGY LLC			856467					
GRANBURY			WELL #: 99	RRCID -> 199421	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 2078	- 2080
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIESCA GAS CO.			885574					
STATE SAVINGS BANK			WELL #: 2	RRCID -> 182602	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH 2935	PERF. 1889	- 1894
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LIVINGSTON (2410)			54193 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK		
84 ENERGY LLC			856467					
DICK & FALING			WELL #: 15	RRCID -> 215909	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2466	- 2474
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LIVINGSTON (2410)		//CONT.//		54193 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK		
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467						
DICK & FALING		WELL #:		16	RRCID -> 242412	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2368	- 2372	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LIVINGSTON (2700)				54193 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK		
84 ENERGY LLC				856467						
PRATT, DR. H. J.		WELL #:		18	RRCID -> 178871	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 4416	PERF. 2706	- 2713	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
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			
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-					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
LOMITA (WILCOX 8200 SD.)													54540 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
EOG RESOURCES, INC.													253162									
RVW TRUST UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 291723	COMPL. DATE 02/21/2021	TOTAL DEPTH 11146	PERF. 8377	-	8385			
02	61208 #	19932	-0-	-41276	-0-	2	1	19335	3		N	328	373	1			233					
						234	4	361	9													
03	67766 #	14212	-0-	-53554	-0-	2	1	13884	3		N	213	381	1			65					
						92	4	234	9													
04	53239 R	53239	-0-	-0-	-0-	50699	3	300	4		N	2036	1895	1			206					
						2240	9															
05	54901 #	17629	-0-	-37272	-0-	2	1	16051	3		N	466	571	1			101					
						1063	4	513	9													
06	34080 #	-0-	-0-	-34080	-0-	2	1	1035	3		N	-0-					101					
07	55025 #	1040	-0-	-53985	-0-	3	4				N	-0-					101					
LONG POINT (FRIO)													54700 166	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
AZTEC EXPLORATION, INC.													039673									
GULF FEE													WELL #: 5	RRCID -> 128713	COMPL. DATE 08/05/1987	TOTAL DEPTH 604	PERF. 509	-	513			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)													54712 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
84 ENERGY LLC													856467									
DONNER													WELL #: 2	RRCID -> 266322	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7296	-	7301			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

LONG PRAIRIE (11800)			54712 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE			
OLIPDP II, LLC			100467												
FUNCHESS			WELL #: 1			RRCID -> 272446			COMPL. DATE 11/27/2013			TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793			
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONG PRAIRIE (12000)			54712 450			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE			
OLIPDP II, LLC			100467												
FUNCHESS			WELL #: 1			RRCID -> 269146			COMPL. DATE 06/29/2012			TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108			
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
02	0	23510	-0-	23510	115460	22796	3	714	9	N	649	542	1		494
03	0	25948	-0-	25948	141408	25100	3	848	9	N	771	881	1		384
04	141408	23628	-0-	-117780	23628	22856	3	772	9	N	702	887	1	2	8 197
05	43244	22425	-0-	-20819	2809	21634	3	791	9	N	719	525	1		391
06	24420	19057	-0-	-5363	-0-	18420	3	637	9	N	579	697	1	14	8 259
07	25234	15912	-0-	-9322	-0-	15333	3	579	9	N	526	533	1		252
LOST FORK (YEGUA 6800)			55031 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
GARRISON LTD.			295861												
FENNER			WELL #: 1			RRCID -> 210881			COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOME PETROLEUM CORP.			396852												
FENNER			WELL #: 1			RRCID -> 137440			COMPL. DATE 02/17/1991			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826			
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			Y	-0-			57
03	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	2				Y	-0-			57
04	DLQ	G-10	6	-0-	6	7	6	2			Y	-0-			57
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-			57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			57

LOST FORK (YEGUA 6800)				//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HOME PETROLEUM CORP.				//CONT.//		396852													
FENNER, K.				WELL #:		2	RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6742 - 6776						
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	
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-		393	2			N	-0-					-0-	
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	-0-		14	2			N	-0-					-0-	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-					-0-	
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	-0-		14	2			N	-0-					-0-	
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FENNER-MORTON				WELL #:		1	RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6692 - 6712						
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-		762	2			N	-0-					-0-	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-		28	2			N	-0-					-0-	
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		195	2			N	-0-					-0-	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-		28	2			N	-0-					-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOST LAKE				55036 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
OTEX RESOURCES LLC				628135															
FEDERAL				WELL #: K 1		RRCID -> 128840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 2060 - 2068							
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735					N	NO RPT						-0-	
LOST RANCH (LY-4 YEGUA)				55045 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY									
TC OIL AND GAS, LLC				840303															
NELSON TRUST				WELL #:		1	RRCID -> 152795		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 14231		PERF.13348 - 13376						
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
02		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	1285	2	N	-0-					148
03		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-		186	1	1660	2	N	40					188
									44	9									
04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	1450	2	N	152		178	1		162
									167	9									
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-		1640	2			N	-0-					162
06		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-		180	1	1595	2	N	-0-					162
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
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							
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290							N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290							N	NO RPT					-0-
LOUISE (PERRY 6050)			55120 672			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																
MCINTYRE, WILLIS			WELL #: 7			RRCID -> 229081			COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9654							N	NO RPT					142
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9654							N	NO RPT					142
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9654							N	NO RPT					142
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9654							N	NO RPT					142
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9654							N	NO RPT					142
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9654							N	NO RPT					142
LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)			55122 046			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
MAG EXPLORATION LLC			102971																
RASMUSSEN			WELL #: 2			RRCID -> 236470			COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LOUISE, NORTH (FRIO 4100)														55122 138	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON
NORTH LAKE RESOURCES LLC														100308			
HARFST COUEY														WELL #: 1	RRCID -> 271136	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD				EOM
																	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LOUISE, N. (4130)														55122 598	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON
WELDERXP LTD.														907320			
PUTNAM, J. B.														WELL #: 2A	RRCID -> 219130	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4132 - 4139
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
BROUSSARD TRUST														WELL #: 45	RRCID -> 209755	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LOVELLS LAKE (FRI0 HACKBERRY9000) //CONT.//										55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
MILESTONE OPERATING, INC.										//CONT.//		567103												
JEFFERSON LAND CO.										WELL #:		43		RRCID -> 218755		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8811 - 8818				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479438	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479438	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479438	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479438	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479438	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479438	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
LOVELLS LAKE (FRI0 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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
LOVELL LAKE FRI0 1 GU										WELL #:		13		RRCID -> 007038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON													
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103																			
LOVELL LAKE FRIO I G.U.		WELL #:		8		RRCID -> 039949		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A									
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 050285		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH		7745		PERF. N/A									
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH		7833		PERF. N/A									
02	140 #	136	-0-	-4	B	-29		5	1	131	2	N	-0-										-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-29																	
03	155 #	183	-0-	28	B	-1		7	1	176	2	N	-0-										-0-
04	176 R	177	-0-	1	B	-0-		6	1	171	2	N	-0-										-0-
05	184 R	184	-0-	-0-	B	-0-		6	1	178	2	N	-0-										-0-
06	180 R	180	-0-	-0-	B	-0-		6	1	174	2	N	-0-										-0-
07	176 R	176	-0-	-0-	B	-0-		6	1	170	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									
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:		31		RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH		7797		PERF. N/A									
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		37		RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH		7765		PERF. 7678 - 7697									
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-										N	NO RPT						-0-

LOVELLS LAKE (FRI0 1)														CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.															
LOVELLS LAKE FRI0 1 GAS UNIT															
WELL #: 39 RRCID -> 234372 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652															
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
LOVELLS LAKE (HET)														CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.															
JEFFERSON LAND COMPANY															
WELL #: 30 RRCID -> 152016 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6695 - 6734															
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
LOVELLS LAKE (MARG. 2)														CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.															
JEFFERSON LAND CO.															
WELL #: 27 RRCID -> 189092 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
LOVELLS LAKE (MARG. 7300)														CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.															
LOVELL LAKE GAS UNIT 1															
WELL #: 4 RRCID -> 061155 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7100 - 7170															
02	84	N	66	-0-	-18		-0-	2	1	64	2	N	-0-		-0-
03	96	N	96	-0-	-0-		-0-	3	1	93	2	N	-0-		-0-
04	93	N	93	-0-	-0-		-0-	3	1	90	2	N	-0-		-0-
05	97	N	97	-0-	-0-		-0-	3	1	94	2	N	-0-		-0-
06	94	N	94	-0-	-0-		-0-	3	1	91	2	N	-0-		-0-
07	93	N	93	-0-	-0-		-0-	3	1	90	2	N	-0-		-0-
LOVELLS LAKE (MARG. 7500)														CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.															
BEAUMONT LAUNCH CLUB B															
WELL #: 1 RRCID -> 159184 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7524 - 7536															
02	148	N	148	-0-	-0-		-0-	5	1	143	2	N	-0-		-0-
03	248	N	248	-0-	-0-		-0-	9	1	239	2	N	-0-		-0-
04	236	N	236	-0-	-0-		-0-	8	1	228	2	N	-0-		-0-
05	244	N	244	-0-	-0-		-0-	8	1	236	2	N	-0-		-0-
06	226	N	226	-0-	-0-		-0-	7	1	219	2	N	-0-		-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-		-0-	8	1	225	2	N	-0-		-0-
BROUSSARD TRUST															
WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532															
02	140	N	125	-0-	-15		-0-	120	1	5	2	N	-0-		-0-
03	225	N	225	-0-	-0-		-0-	149	1	76	2	N	-0-		-0-
04	216	N	216	-0-	-0-		-0-	145	1	71	2	N	-0-		-0-
05	223	N	223	-0-	-0-		-0-	142	1	81	2	N	-0-		-0-
06	206	N	206	-0-	-0-		-0-	130	1	76	2	N	-0-		-0-
*07	213	N	213	-0-	-0-		-0-	136	1	77	2	N	-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 #:	8	RRCID ->	165898	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL	DEPTH	7754	PERF. 6819 -	6872					
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

BROUSSARD TRUST				WELL #:	17	RRCID ->	167436	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL	DEPTH	7791	PERF. 7400 -	7540					
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	2	1	63	2	N	-0-							-0-	
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	2	N	-0-							-0-	
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-							-0-	
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-							-0-	
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	2	1	75	2	N	-0-							-0-	
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	N	-0-							-0-	

LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID ->	167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL	DEPTH	7835	PERF. 7470 -	7522					
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	303	1	123	2	Y	-0-							-0-	
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	342	1	314	2	Y	-0-							-0-	
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	331	1	284	2	Y	-0-							-0-	
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	324	1	312	2	Y	-0-							-0-	
06	630 N	515	-0-	-115	-0-	295	1	220	2	Y	-0-							-0-	
07	651 N	607	-0-	-44	-0-	303	1	304	2	Y	-0-							-0-	

LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL	DEPTH	7848	PERF. 7520 -	7548					
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-0-							-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-							-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-							-0-	
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-							-0-	
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-							-0-	
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-							-0-	

BROUSSARD TRUST				WELL #:	62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL	DEPTH	7858	PERF. 7508 -	7517					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

JEFFERSON LAND CO.				WELL #:	6	RRCID ->	184007	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL	DEPTH	7793	PERF. 7478 -	7508					
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	5	1	125	2	Y	-0-							-0-	
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	Y	-0-							-0-	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	-0-							-0-	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	Y	-0-							-0-	
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	6	1	172	2	Y	-0-							-0-	
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	2	Y	-0-							-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.// 55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 567103							
BROUSSARD TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 184049		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7811	
								PERF. 7530 - 7554	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	62 1	7 2	Y	15
						17 9			12 1
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	76 1	13 2	Y	19
						21 9			20 1
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	74 1	12 2	Y	14
						15 9			16 1
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	72 1	17 2	Y	16
						18 9			13 1
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	67 1	14 2	Y	16
						18 9			19 1
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	68 1	17 2	Y	18
						20 9			16 1
BROUSSARD TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 186133		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7790	
								PERF. 7400 - 7544	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
BROUSSARD TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 187608		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7721	
								PERF. 7548 - 7559	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 52		RRCID -> 192318		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 7870	
								PERF. 7454 - 7552	
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	3 1	75 2	N	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 2	N	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1	92 2	N	-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	95 2	N	-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1	92 2	N	-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	91 2	N	-0-
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 51		RRCID -> 207448		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7858	
								PERF. 7478 - 7520	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BROUSSARD TRUST		WELL #: 46		RRCID -> 250035		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 7721	
								PERF. 7507 - 7527	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LOVELLS LAKE, NORTH FINALY RESOURCES LLC O'BRIEN				55186 001 268323 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 188104		CAPACITY COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 9250		CNTY: JEFFERSON PERF. 8447 - 8450						
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
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	138 N	-0-	-0-	-0-	-0-			138	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
MILESTONE OPERATING, INC. FAILOR, E.K.				567103 WELL #: 9		RRCID -> 242866		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7174 - 7182						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY				55186 280 567103 WELL #: 61		NON-ASSOCIATED RRCID -> 257936		ONE WELL COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 7494 - 7496		CNTY: JEFFERSON				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY				55186 284 567103 WELL #: 41		NON-ASSOCIATED RRCID -> 007058		ONE WELL COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7506 - 7520		CNTY: JEFFERSON				
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-			3	1	55	2	N	-0-					-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-			3	1	89	2	N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-			3	1	86	2	N	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-			3	1	89	2	N	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-			3	1	86	2	N	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-			3	1	85	2	N	-0-					-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (8400) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY				55186 300 567103 WELL #: 60		NON-ASSOCIATED RRCID -> 244400		ONE WELL COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 8421 - 8424		CNTY: JEFFERSON				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800)			55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
FINALY RESOURCES LLC			268323					
JEFFERSON LAND CO			WELL #: 1	RRCID -> 175352	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8406 - 8456	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
QUINN, B. E. UNIT			WELL #: 1R	RRCID -> 175777	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8430 - 8438	
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 1	RRCID -> 251469	COMPL. DATE 09/01/2018	TOTAL DEPTH 5514	PERF. 5082 - 5088	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUCE BAYOU (WILCOX)			55444 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
AMRWR, LLC			102699					
BLACK STONE MINERALS			WELL #: 1	RRCID -> 160732	COMPL. DATE 07/24/1996	TOTAL DEPTH 17250	PERF.13400 - 13420	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUCKY (10,000)			55468 817	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
ANDERSON			WELL #: 1	RRCID -> 290845	COMPL. DATE 04/08/2021	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9457 - 9971	
02	4704 #	-0-	-0-	-4704	-0-	N	190	471
03	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-	N	85	197
04	840 #	-0-	-0-	-840	-0-	N	167	194
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	107	132
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	155	287
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	287

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)				55473 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELDERXP LTD.				907320															
HUEBNER-CONKLIN				WELL #:	1	RRCID ->	242052	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9777 - 9810					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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					
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
PLUGGED AND ABANDONED				08/06/2024															
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					
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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 #:	2	RRCID ->	185224	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL	DEPTH	9628	PERF.	9245 - 9257					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LUCKY, WEST (F-16)				55476 333	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
HUEBNER, JOHN A. JR.				410884															
HUEBNER "B"				WELL #:	3	RRCID ->	115166	COMPL. DATE	11/10/1984	TOTAL	DEPTH	10593	PERF.	9801 - 9813					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				09/02/2025															

LUCKY, WEST (GOLA)			55476 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971										
WOLF			WELL #: 2		RRCID -> 182272		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 9295 - 9309		
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WOLF HEIRS			WELL #: 4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10548		PERF. 9352 - 9360		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WOLF			WELL #: 1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10407 - 10418		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
07	14B DENY	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUCKY LEON (EY-3)			55488 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081					
JOHNSON			WELL #: 6	RRCID -> 232630	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 7674	PERF. 8182	- 8190
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	298 3 11 9	24 5 Y 10 10 1	277
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	375 3 13 9	18 5 Y 12 11 1	278
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	456 3 19 9	8 5 Y 17 14 1	281
05	372 N	143	-0-	-229	-0-	122 3 12 9	9 5 Y 11 10 1	282
06	390 N	46	-0-	-344	-0-	22 3 14 9	10 5 Y 13 12 1	283
07	496 N	48	-0-	-448	-0-	24 3 12 9	12 5 Y 11 13 1	281
LUCKY LEON (EY-8)			55488 072	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081					
JOHNSON			WELL #: 2	RRCID -> 250665	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 8101	PERF. 8684	- 8690
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUCKY LEON (EY-17)			55488 081	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081					
KIAMU-JOHNSON (1-S)			WELL #: 1 L	RRCID -> 201847	COMPL. DATE 12/14/2003	TOTAL DEPTH 10088	PERF. 7523	- 7530
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2)				55603 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON			
OLIPDP II, LLC				100467								
LINDSEY				WELL #: 1	RRCID -> 162163	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 8437	PERF. 8198	- 8214			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
LURA MIRE (YEGUA)				55801 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
TC OIL AND GAS, LLC				840303								
BLOXSOM, A.				WELL #: 1	RRCID -> 212564	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 11873	PERF. 11616	- 11684			
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
LYDIA (4100)				55890 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
ALLTEX OPERATING COMPANY				015056								
WIED				WELL #: 1	RRCID -> 229103	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH 4014	PERF. 3791	- 3797			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
LYONS (GEORGETOWN)				56020 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON			
SALTY DOG SERVICE COMPANY, LLC				101716								
LISA				WELL #: 1 D	RRCID -> 106267	COMPL. DATE 04/25/2021	TOTAL DEPTH 5262	PERF. 4700	- 5151			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444								
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 142124	COMPL. DATE 05/18/1992	TOTAL DEPTH 13870	PERF. 9295	- 13870			
02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	26 1	815 2	N	47			182
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	52 9	446 2	N	12			194
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	9 1	418 2	N	4			198
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	13 9	690 2	N	19			217
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	8 1	364 2	N	-0-			217
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT			217

LYONS (GEORGETOWN) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT													CNTY: BURLESON		
		//CONT.//		56020 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		923444											
		WELL #:		2H		RRCID -> 142219		COMPL. DATE 07/31/1992		TOTAL DEPTH 11888		PERF. 9273 - 11888			
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
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	26 1	825	2	N	49				187
							54 9								
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	10 1	528	2	N	20				207
							22 9								
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	19 1	1055	2	N	16	186	1		37
							18 9								
05		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	19 1	1007	2	N	21				58
							23 9								
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	30 1	922	2	N	87	3	8		142
							96 9								
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				142
PORTER, L. GAS UNIT															
		WELL #:		1H		RRCID -> 142758		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 12264		PERF. 9155 - 12264			
02		924 X	848	-0-	-76	-0-	23 1	730	2	N	86	181	1		68
							95 9								
03		962 N	962	-0-	-0-	-0-	16 1	797	2	N	135				203
							149 9								
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	14 1	749	2	N	80	190	1		93
							88 9								
05		940 N	940	-0-	-0-	-0-	15 1	783	2	N	129				222
							142 9								
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	25 1	755	2	N	113				335
							124 9								
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				335
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT															
		WELL #:		1 H		RRCID -> 144267		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 13930		PERF. 9282 - 13930			
02		339 X	339	-0-	-0-	-0-	10 1	303	2	N	24				234
							26 9								
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	5 1	250	2	N	12				246
							13 9								
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	4 1	237	2	N	16				262
							18 9								
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	5 1	246	2	N	-0-				262
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	5 1	137	2	N	5				267
							6 9								
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				267
KNOLLE GEORGETOWN G.U.															
		WELL #:		1H		RRCID -> 145090		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13058		PERF. 9558 - 13092			
02		868 X	646	-0-	-222	-0-	19 1	595	2	N	29				423
							32 9								
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	7 1	336	2	N	21				444
							23 9								
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	10 1	530	2	N	-0-				444
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	14 1	719	2	N	19				463
							21 9								
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	18 1	549	2	N	22				485
							24 9								
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				485

M. GASTON (QUEEN CITY "A")			56204 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TRINITY			
SOUTHCOST PRODUCTION INC			803257									
WALTON/KOONCE			WELL #: 2		RRCID -> 140468		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH		1900 PERF. 1518 - 1521	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

84 ENERGY LLC			856467									
SIMMS			WELL #: 2R		RRCID -> 138158		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH		1900 PERF. 1559 - 1564	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-			-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-			-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			-0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO)			56516 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584									
MAD ISLAND UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 212789		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH		17174 PERF. 19523 - 19553	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705			N	NO RPT			53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705			N	NO RPT			53
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705			N	NO RPT			53
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705			N	NO RPT			53
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705			N	NO RPT			53
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705			N	NO RPT			53

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023												

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	
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)													CNTY: MADISON	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
MATHIS, J. W.														
WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 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	* EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
CANNON, W. E.													WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
STONE, HENRIETTA													WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056	
02	3640 X	841	-0-	-2799	-0-	64	1	776	2	Y	1			1
03	3441 X	2900	-0-	-541	-0-	207	1	2650	2	Y	39			40
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	43	9	3299	2	Y	9			49
05	2821 X	2287	-0-	-534	-0-	158	1	2098	2	Y	28	77	1	-0-
06	963 X	963	-0-	-0-	-0-	31	9	896	2	Y	-0-			-0-
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	67	1			Y	NO RPT			-0-
MADISONVILLE (GLEN ROSE)													CNTY: MADISON	
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL														
DAVID														
WELL #: 1 RRCID -> 280173 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		631
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		631
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		631
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		631
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		631
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		631
MADISONVILLE (RODESSA)													CNTY: MADISON	
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC														
MAGNESS, RUBY														
WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MITCHELL UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MADISONVILLE (RODESSA)														CNTY: MADISON	
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC															
WILSON															
WELL #: 1															
RRCID -> 227031															
COMPL. DATE 06/10/2006															
TOTAL DEPTH 12300															
PERF. 11800 - 11930															
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.															
FANNIN, ANGELA FARRIS															
WELL #: 1															
RRCID -> 206524															
COMPL. DATE 12/09/2004															
TOTAL DEPTH 12102															
PERF. 11798 - 11962															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)														CNTY: MADISON	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC															
FRANCES EVANS UNIT SC															
WELL #: 1H															
RRCID -> 246074															
COMPL. DATE 12/27/2006															
TOTAL DEPTH 8435															
PERF. 8800 - 11092															
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		74
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		74
FAULCONER ENERGY, LLC															
BYARS, HELEN															
WELL #: 1															
RRCID -> 007097															
COMPL. DATE 04/26/1957															
TOTAL DEPTH 9313															
PERF. 8393 - 8404															
02	1708	N	1369	-0-	-339	-0-	1308	2	61	9	N	55	193	1	79
03	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	1046	2	22	9	N	20			99
04	1380	N	1080	-0-	-300	-0-	1062	2	18	9	N	16			115
05	1519	N	1149	-0-	-370	-0-	1132	2	17	9	N	15			130
*06	1020	N	720	-0-	-300	-0-	703	2	17	9	N	15			145
*07	1116	N	448	-0-	-668	-0-	448	2			N	-0-	77	1	68
MADOLE, A. D., GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 007100															
COMPL. DATE 04/25/1959															
TOTAL DEPTH 9290															
PERF. 8396 - 8427															
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1570	2	24	9	N	22			166
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	2	24	9	N	22	176	1	12
04	1500	N	1142	-0-	-358	-0-	1123	2	19	9	N	17			29
05	1767	N	775	-0-	-992	-0-	772	2	3	9	N	3			32
06	1440	N	45	-0-	-1395	-0-	45	2			N	-0-			32
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			32
CROW GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 062798															
COMPL. DATE 03/12/1975															
TOTAL DEPTH 9700															
PERF. N/A															
02	896	N	197	-0-	-699	-0-	24	1	173	2	N	-0-			-0-
03	899	N	254	-0-	-645	-0-	31	1	223	2	N	-0-			-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	126	1	1010	2	N	-0-			-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	135	1	1055	2	N	-0-			-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	134	1	954	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	999	-0-	-148	-0-	135	1	864	2	N	-0-			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				//CONT.//	56590 712	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON					
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//	263648														
HALL, GRACE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 072890				COMPL. DATE	10/26/1976	TOTAL	DEPTH	9341	PERF.	8454 -	8466		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	916	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1002	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1020 N	916	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	102	1	814	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1147 N	452	-0-	-695	-0-	-0-	-0-	51	1	401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1110 N	400	-0-	-710	-0-	-0-	-0-	49	1	351	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	961 N	363	-0-	-598	-0-	-0-	-0-	49	1	314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PAYNE, W. W. UNIT				WELL #:	1 L	RRCID -> 074587				COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL	DEPTH	9365	PERF.	8373 -	8530		
02	728 N	670	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	81	1	589	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	
03	806 N	159	-0-	-647	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	
04	780 N	498	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	55	1	443	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	
05	744 N	130	-0-	-614	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	

CLIFTON R. KLEB				WELL #:	1	RRCID -> 075522				COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL	DEPTH	9620	PERF.	8606 -	8614		
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	164	
								3	9										
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	
*05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	166	
								2	9										
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	
*07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	

HALL, GRACE				WELL #:	2	RRCID -> 075523				COMPL. DATE	03/04/1977	TOTAL	DEPTH	9420	PERF.	8482 -	8492		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

HALL, GRACE UNIT				WELL #:	A 1	RRCID -> 086934				COMPL. DATE	10/16/1979	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8468 -	8480		
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	847	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	869	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	849	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	959	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	132	1	843	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PAYNE, W.W.				WELL #:	2	RRCID -> 087397				COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8508 -	8526		
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	793	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	848	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	774	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	992 N	889	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	101	1	788	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	930 N	777	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	95	1	682	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	899 N	724	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	98	1	626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-			164	1	1198	2	N	-0-					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-			180	1	1287	2	N	-0-					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-			158	1	1263	2	N	-0-					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-			181	1	1415	2	N	-0-					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-			183	1	1308	2	N	-0-					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
07	1457 N	1402	-0-	-55	-0-			190	1	1212	2	N	-0-					-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	

CROW GAS UNIT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648									
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1 9	108
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		108
*03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		108
*04	360 N	24	-0-	-336	-0-	24	2		108
*05	589 N	94	-0-	-495	-0-	94	2		108
*06	390 N	208	-0-	-182	-0-	208	2		108
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	91 1	17
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478									
02	392 N	307	-0-	-85	-0-	37	1	270 2	61
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	396 2	61
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	437 2	61
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	37	1	286 2	61
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	61	1	434 2	61
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	65	1	414 2	61
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528									
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3 9	75
03	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1143	2	6 9	80
04	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1067	2	4 9	84
05	1240 N	652	-0-	-588	-0-	652	2		84
06	1110 N	158	-0-	-952	-0-	158	2		84
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				84
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355									
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1 9	44
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1231	2	10 9	53
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1120	2	10 9	62
05	1240 N	705	-0-	-535	-0-	696	2	9 9	70
06	1200 N	79	-0-	-1121	-0-	79	2		70
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				70
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531									
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	95	1	696 2	121
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	109	1	779 2	129
*04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	92	1	739 2	130
*05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	103	1	801 2	130
*06	840 N	824	-0-	-16	-0-	101	1	723 2	130
07	868 N	767	-0-	-101	-0-	104	1	663 2	18
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560									
*02	532 N	315	-0-	-217	-0-	38	1	277 2	164
*03	682 N	632	-0-	-50	-0-	77	1	555 2	164
*04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	80	1	643 2	164
*05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	92	1	716 2	164
*06	630 N	580	-0-	-50	-0-	71	1	509 2	164
07	682 N	428	-0-	-254	-0-	58	1	370 2	14

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	* * 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
02	924 N	869	-0-	-55	-0-	869 3							60
03	1023 N	994	-0-	-29	-0-	992 3	2 9	N					62
04	960 N	897	-0-	-63	-0-	895 3	2 9	N					64
05	961 N	816	-0-	-145	-0-	812 3	4 9	N					68
06	960 N	810	-0-	-150	-0-	807 3	3 9	N					71
07	930 N	846	-0-	-84	-0-	843 3	3 9	N					74
PARTEN OPERATING INC. 642718													
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245													
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	19 1	1927 2	N					183
03	2139 N	1985	-0-	-154	-0-	14 9	1957 2	N					189
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	21 1	2044 2	N					210
05	2170 N	1842	-0-	-328	-0-	7 9	2044 2	N					210
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	20 1	1825 2	N					28
07	2170 N	2160	-0-	-10	-0-	17 1	2165 2	N					29
SAXET OPERATING CO., INC. 749525													
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150													
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N					-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													
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N					66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N					66
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2022													
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													
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1862 3	22 9	N					164
03	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1697 3	22 9	N					184
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3		N					15
05	2015 N	1873	-0-	-142	-0-	1764 3	109 9	N					27
06	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1588 3	12 9	N					38
07	1922 N	1489	-0-	-433	-0-	1474 3	15 9	N					52
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A													
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1510 3	10 9	N					106
03	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	1460 3	10 9	N					115
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1411 3	72 9	N					124
05	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	1461 3		N					96
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N					96
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		N					96

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 M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	3	13	9	N	12
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2274	3	14	9	N	13
04	1560	N	1233	-0-	-327	-0-	1218	3	15	9	N	14
05	1736	N	1331	-0-	-405	-0-	1331	3			N	-0-
06	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1586	3			N	-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1468	3	2	9	N	2
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314												
02	952	N	862	-0-	-90	-0-	854	3	8	9	N	7
03	868	N	224	-0-	-644	-0-	215	3	9	9	N	8
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1065	3	7	9	N	6
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	959	3	35	9	N	32
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	3	7	9	N	6
07	1054	N	945	-0-	-109	-0-	938	3	7	9	N	6
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444 FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A												
02	1260	X	1234	-0-	-26	-0-	94	1	1140	2	Y	-0-
03	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	103	1	1319	2	Y	-0-
04	1350	X	866	-0-	-484	-0-	60	1	806	2	Y	-0-
05	1395	X	937	-0-	-458	-0-	66	1	871	2	Y	-0-
06	1350	X	1182	-0-	-168	-0-	83	1	1099	2	Y	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A												
02	2436	X	2204	-0-	-232	-0-	167	1	2024	2	Y	12
							13	9				
03	2821	X	2468	-0-	-353	-0-	176	1	2257	2	Y	32
							35	9				
04	2730	X	2729	-0-	-1	-0-	191	1	2535	2	Y	3
							3	9				
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	208	1	2768	2	Y	24
							26	9				
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	182	1	2420	2	Y	2
							2	9				
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486												
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	399	2	N	4
							4	9				
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	N	5
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295												
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	83 1	1003 2	N		16			146
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	18 9	43 9	N		39			185
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1054 2	1132 2	N		16	171 1		30
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	85 1	1111 2	N		20			50
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	18 9	1015 2	N		24			74
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 9		N		NO RPT			74
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436													
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	76 1	914 2	N		-0-			26
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	96 1	1232 2	N		9			35
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	10 9	971 2	N		35			70
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	73 1	923 2	N		27			97
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	39 9	863 2	N		36			133
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69 1		N		NO RPT			133
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474													
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	69 1	835 2	N		22			44
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24 9	19 9	N		17			61
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	236 2	804 2	N		27			88
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	61 1	446 2	N		16			104
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	30 9	520 2	N		15			119
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34 1		N		NO RPT			119
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344													
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2	Y		-0-			35
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y		-0-			35
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	Y		-0-			35
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	Y		-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	Y		-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300													
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	95 1	1148 2	N		14			117
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	15 9	1237 2	N		-0-			117
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	97 1	1171 2	N		-0-			117
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	88 1	471 2	N		18			135
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	35 1	324 2	N		-0-			135
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 9		N		NO RPT			135

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534													
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
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-		55
03	344 X	344	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	Y	5		60
						6	9						
04	292 X	292	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	Y	1		61
						1	9						
05	215 X	215	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	1	8 1	-0-
						1	9						
06	240 X	157	-0-	-83	-0-	11	1	146	2	Y	-0-		-0-
07	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376													
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	122	1	1481	2	N	-0-	169 1 1 7	41
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	119	1	1527	2	N	-0-		41
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	114	1	1510	2	N	2		43
						2	9						
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	107	1	1423	2	N	38		81
						42	9						
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	2	N	14		95
						15	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		95
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404													
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	98	1	1183	2	N	1		22
						1	9						
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	159	1	2042	2	N	-0-		22
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	82	1	1085	2	N	-0-		22
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	137	1	1822	2	N	42		64
						46	9						
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	111	1	1469	2	N	13		77
						14	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		77
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410													
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		149
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023													
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176													
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	29	1	951	2	N	34		61
						37	9						
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	37	1	1293	2	N	20		81
						22	9						
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	39	1	1267	2	N	16		97
						18	9						
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	37	1	1196	2	N	41		138
						45	9						
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1132	2	N	46		184
						51	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		184

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294													
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
02	2700 N	211	-0-	-2489	303	16	1	195	2	Y	-0-		35
03	495 N	192	-0-	-303	-0-	14	1	178	2	Y	-0-		35
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	Y	-0-		35
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-		-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463													
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	25		146
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	28	9	330	2	Y	7		153
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	8	9	1173	2	Y	4		157
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	4	9	1027	2	Y	-0-		157
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	77	1	701	2	Y	-0-		157
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53	1			Y	NO RPT		157
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456													
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	85	1	1032	2	Y	4		10
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	4	9	900	2	Y	17		27
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	70	1	947	2	Y	3		30
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	19	9	529	2	Y	6	26 1	-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	71	1	241	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT		-0-
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474													
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	40	1	171	2	N	-0-		152
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	9	45	2	N	-0-		152
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-		152
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-		152
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-		152
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		152
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187													
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	49	1	1602	2	N	43	170 1	33
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	47	9	2182	2	N	-0-		33
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	63	1	2135	2	N	-0-		33
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	66	1	2053	2	N	-0-		33
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	63	1	1929	2	N	-0-		33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60	1			N	NO RPT		33

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																			
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277																			
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
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1149	2	N	-0-							131
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	850	2	N	-0-							131
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	975	2	N	21							152
							23	9											
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1090	2	N	27							179
							30	9											
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-							179
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							179
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400																			
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-							99
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-							99
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	N	-0-							99
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-							99
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-							99
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							99
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146																			
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	532	2	N	-0-							167
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	N	-0-							167
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-							167
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-							167
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-							167
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							167
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298																			
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1792	2	Y	-0-							16
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-							16
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-							16
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-							16
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	664	2	Y	-0-			12	1			4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							4
VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480																			
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546																			
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328													
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	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-	156
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-	156
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	156
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430													
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	74	1	892	2	N	10	146
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	11	9	1067	2	N	31	177
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	83	1	1240	2	N	23	200
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	34	9	1137	2	N	20	220
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	93	1	1054	2	N	16	236
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25	9			N	NO RPT	236
MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359													
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444													
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)				56590 990	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444													
VICK, M. Y.				WELL #:	6	RRCID -> 113559	COMPL. DATE 09/15/1984	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8668	-	8758				
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
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-		21	1	296	2	N	-0-					173
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-		24	1	355	2	N	77					250
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-		85	9									
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-		33	1	272	2	N	2					252
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-		2	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		30	1	246	2	N	3	189	1			66
							3	9									
							38	1	308	2	N	2					68
							2	9									
											N	NO RPT					68
VICK, M. Y.				WELL #:	7	RRCID -> 114006	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8714	-	8788				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VICK, M. Y.				WELL #:	5	RRCID -> 143863	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8646	-	8740				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VICK, M. Y.				WELL #:	11	RRCID -> 179727	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF.	8668	-	8706				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MOSS-MALONE				WELL #:	5	RRCID -> 197241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8664	-	8690			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)				56593 550	ASSOCIATED		49B				CNTY: MADISON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444													
CARMICHAEL				WELL #:	2 H	RRCID -> 217601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9514	-	12250			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)										56595 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRIMES			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										923444						
VICK, M. Y.										WELL #: 4	RRCID -> 127160	COMPL. DATE 04/11/1988	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 9120 - 9124		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)										56595 700	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										923444						
MOSS-MALONE										WELL #: 3	RRCID -> 197255	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9014 - 9244		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MAGILLA, WEST (WOODBINE)										56684 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
NECHES TRANSPORT INC.										601854						
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1										WELL #: 2	RRCID -> 205761	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 14765	PERF. 14549 - 14627		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				298
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				298
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				308
05	14B2 EXT	21	-0-	21	21	10	1	11	9	N	10	10				318
06	14B2 EXT	21	-0-	21	42	10	1	11	9	N	10	10				328
*07	14B2 EXT	23	-0-	23	65	12	1	11	9	N	10	10				338
BLACKSTONE MINERALS										WELL #: 4	RRCID -> 283786	COMPL. DATE 12/20/2016	TOTAL DEPTH 15166	PERF. 11719 - 11760		
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-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.										886258						
SMITH										WELL #: 1	RRCID -> 285559	COMPL. DATE 08/23/2016	TOTAL DEPTH 15455	PERF. 14875 - 15254		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
DUFFY, G. A.														
WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.														
WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504														
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
HALAMICEK, J. M.														
WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A														
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HALAMICEK, J. M.														
WELL #: 6 RRCID -> 121799 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480														
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ORX RESOURCES, L.L.C.														
DEBRUHL, H. E.														
WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2154 - 2164														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
COCKBURN, H. C.														
WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461														
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560												
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		55	RRCID ->	156044	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5495	-	5515			
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 K	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560												
PIERCE ESTATE		WELL #:		B168	RRCID ->	272433	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5566	-	5568			
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560												
PIERCE ESTATE		WELL #:		C247	RRCID ->	263601	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5780	-	5793			
02	14B2 EXT	180	-0-	180	8613	177	1	3	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	178	-0-	178	8791	176	1	2	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	179	-0-	179	8970	178	1	1	2	N	-0-					-0-
05	589	182	-0-	-407	8563	180	1	2	2	N	-0-					-0-
06	930	179	-0-	-751	7812	177	1	2	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	170	-0-	-2930	4882	169	1	1	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)				56688 081	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560												
PIERCE ESTATE		WELL #:		B159	RRCID ->	263376	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 5906	-	5912			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATE		WELL #:		C260	RRCID ->	285830	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	7301	PERF. 5860	-	5864			
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1492	1	28	2	N	-0-					-0-
03	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1485	1	14	2	N	-0-					-0-
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1491	1	10	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	1470	1	18	2	N	-0-					-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1475	1	14	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	1403	1	8	2	N	-0-					-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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F- 9) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE														56688 126 701560 WELL #: B156		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
														RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 5986 - 5988			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

MAGNET WITHERS (F-10) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES C														56688 144 701560 WELL #: 237		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
														RRCID -> 295461		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6100 - 6103			
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	873	1	16	2	N	-0-			-0-								
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	893	1	8	2	N	-0-			-0-								
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	1	6	2	N	-0-			-0-								
05	992	N	894	-0-	-98	-0-	883	1	11	2	N	-0-			-0-								
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	888	1	8	2	N	-0-			-0-								
07	930	N	816	-0-	-114	-0-	812	1	4	2	N	-0-			-0-								

MAGNET WITHERS (F-11) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES B														56688 180 701560 WELL #: 146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
														RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 6184 - 6186			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

MAGNET WITHERS (F-12) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES														56688 216 701560 WELL #: C252		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
														RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6289 - 9292			
02	2380	#	899	-0-	-1481	-0-	882	1	17	2	Y	-0-			-0-								
03	DLQ	G-10	889	-0-	889	-0-	881	1	8	2	Y	-0-			-0-								
04	DLQ	G-10	892	-0-	892	-0-	1781	1	6	2	Y	-0-			-0-								
05	DLQ	G-10	901	-0-	901	-0-	2682	1	11	2	Y	-0-			-0-								
06	DLQ	G-10	895	-0-	895	-0-	3577	1	8	2	Y	-0-			-0-								
07	3100	N	912	-0-	-2188	-0-	1389	1	5	2	Y	-0-			-0-								

MAGNET WITHERS (F-13) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES														56688 234 701560 WELL #: C235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
														RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6390 - 6400			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

PIERCE ESTATE														WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6392 - 6679	
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-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	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	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	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PIERCE ESTATE C			WELL #:		248	RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 6404 - 6406	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (F-13-A)					56688 235	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560								
PIERCE ESTATE			WELL #:		C240	RRCID -> 297167		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6494 - 6499	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26675					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26675					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26675					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26675					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	26675					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	26675					N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (F-14)					56688 252	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560								
PIERCE ESTATES			WELL #:		B153	RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6508 - 6513	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (F-26 A)					56688 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560								
PIERCE ESTATE			WELL #:		B162	RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7154 - 7157	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)										56688 586	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
ORX RESOURCES, L.L.C.										627136							
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	424	433	1	63		
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	314	9	Y	285	311	1	37		
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	9	Y	300	307	1	30		
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	487	9	Y	443	434	1	39		
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	42	1	325	9	Y	295	302	1	32		
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	327	319	1	40		

COCKBURN, H. C.										WELL #: 152	RRCID -> 273703	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 5865	-	5868	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)										56688 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON			
ORX RESOURCES, L.L.C.										627136							
COCKBURN, H. C.										WELL #: 100	RRCID -> 225104	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 5643	PERF. 5110	-	5160	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

COCKBURN, H. C.										WELL #: 33	RRCID -> 225172	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 5534	PERF. 5114	-	5167	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

COCKBURN, H. C.										WELL #: 128	RRCID -> 261667	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5154	-	5658	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

COCKBURN, H. C.										WELL #: 164	RRCID -> 281156	COMPL. DATE 08/22/2016	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5145	-	5196	
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT			-0-		

MAGNET WITHERS (M-4)		56688 603		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
COCKBURN, H. C.		WELL #: 100		RRCID -> 225393		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (M-6)		56688 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
BROUSSARD, J. E.		WELL #: 38		RRCID -> 271288		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4403 - 4408								
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (M-7)		56688 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES		WELL #: C215		RRCID -> 258258		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
COCKBURN, H. C., -B-		WELL #: 16 H		RRCID -> 040338		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COCKBURN, H.C. 'B'		WELL #: 13		RRCID -> 098870		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WHARTON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																	
COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500																	
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136																	
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																	
PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765																	
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-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PIERCE ESTATES				WELL #: C 24		RRCID -> 196516		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 5556		PERF. 5437 - 5443				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PIERCE ESTATES				WELL #: C 4		RRCID -> 196517		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5378 - 5386				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PIERCE ESTATES				WELL #: C 52		RRCID -> 205453		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 5393 - 5398				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PIERCE ESTATES				WELL #: C220		RRCID -> 218917		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5378 - 5384				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PIERCE ESTATES				WELL #: C227		RRCID -> 269592		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 5630		PERF. 5378 - 5414				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540						N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)														
ORX RESOURCES, L.L.C.														
COCKBURN, H. C.														
WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C.														
WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C.														
WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)														
ORX RESOURCES, L.L.C.														
FOUR CORNERS UNIT														
WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775														
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-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC														
PIERCE ESTATES														
WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302														
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-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)														
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC														
WEAKLEY-COCKBURN UNIT														
WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627														
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-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)			56688 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
FORZA OPERATING, LLC			278837													
HARDIN			WELL #: 1		RRCID -> 298257		COMPL. DATE 09/18/2024		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 3264 - 3350					
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2025													
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					
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)			56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON							
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC			076738													
WEAKLEY-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3914 - 3920					
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			466352													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352						N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352						N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352						N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352						N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352						N	NO RPT			-0-
BERBERISH-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3881 - 3887					
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			109942													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942						N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942						N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942						N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942						N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942						N	NO RPT			-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 PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393															
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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															
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136															
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322															
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167															
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084															
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON									
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136									
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196									
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
0									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-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									
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918									
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	869	1	16 2	N
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	875	1	8 2	N
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	877	1	6 2	N
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	876	1	11 2	N
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	882	1	8 2	N
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	860	1	5 2	N

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON									
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136									
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144									
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154									
PIERCE ESTATES WELL #: C139									
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)		//CONT.//		56688 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560						
PIERCE ESTATES		WELL #:		B158	RRCID -> 288857	COMPL. DATE 11/07/2019	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4134 - 4142		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
COCKBURN, H. C., -A-		WELL #:		4	RRCID -> 007165	COMPL. DATE 05/10/1956	TOTAL DEPTH 4812	PERF. 4221 - 4231		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #:		16 F	RRCID -> 040425	COMPL. DATE 09/13/1966	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 4162 - 4170		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136						
COCKBURN, H. C.		WELL #:		109	RRCID -> 151085	COMPL. DATE 08/12/1994	TOTAL DEPTH 6303	PERF. 4117 - 4124		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
PIERCE ESTATES		WELL #:		C176	RRCID -> 204404	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 5712	PERF. 4230 - 4236		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 284990 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146														
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
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1181 1	22 2	N	-0-					-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1190 1	11 2	N	-0-					-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1193 1	8 2	N	-0-					-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1190 1	15 2	N	-0-					-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1190 1	11 2	N	-0-					-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1186 1	7 2	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														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136														
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414														
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	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														
02	14B2 EXT	290	-0-	290 B	290	285 1	5 2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	290										-0-
03	14B2 EXT	293	-0-	293 B	583	290 1	3 2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	291	-0-	291 B	874	289 1	2 2	N	-0-					-0-
05	0	297	-0-	297 B	1171	293 1	4 2	N	-0-					-0-
06	0	302	-0-	302 B	1473	299 1	3 2	N	-0-					-0-
07	1785 N	312	-0-	-1473 B	-0-	310 1	2 2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (SM- 23) ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN, H. C.			56688 864 627136	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
WELL #: 147			RRCID -> 282352	COMPL. DATE 06/29/2016	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 1740 - 1747			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MAGNET WITHERS (5400) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION DUFFY, G. A.			56688 900 216748	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
WELL #: 3			RRCID -> 007213	COMPL. DATE 05/15/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5403 - 5407			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
DUFFY, G. A.			WELL #: 14	RRCID -> 122703	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 5686	PERF. 5391 - 5395		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
DUFFY, G. A.			WELL #: 23	RRCID -> 125598	COMPL. DATE 10/28/1987	TOTAL DEPTH 6029	PERF. 5384 - 5387		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670) CHAROLAIS ENERGY, LLC COCKBURN, H. C.			56689 650 102927	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #: 129			RRCID -> 117017	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7543	PERF. 2085 - 2700			
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
COCKBURN OIL CORP. UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 170592	COMPL. DATE 07/04/1998	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 3818 - 3826		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL CAMERON HEIRS					56785 500 101653		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: JASPER					
WELL #:					2H	RRCID ->	278974	COMPL.	DATE	12/24/2014	TOTAL	DEPTH	12412	PERF.	12595 -	18720			
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
02	1482	EXT	1654	-0-	-0-	1654		6901		1637	2	17	9	N	15	187	1		12
03	1482	EXT	1456	-0-	-0-	1456		8357		1084	2	372	9	N	338	190	1		160
04	10268	X	1911	-0-	-0-	-8357		-0-		1531	2	380	9	N	345	162	1		344
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	243	189	1		399
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				399
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				399
BURK ROYALTY CO., LTD. FISH CAMP					108799														
WELL #:					1H	RRCID ->	296144	COMPL.	DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	12905	PERF.	13209 -	18021			
02	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-		-0-		11064	2	1639	9	N	1490	1615	1		327
03	14012	X	12187	-0-	-0-	-1825		-0-		10727	2	1460	9	N	1327	1235	1		419
04	14130	X	13214	-0-	-0-	-916		-0-		11270	2	1944	9	N	1767	1771	1		415
05	14601	X	13198	-0-	-0-	-1403		-0-		11445	2	1753	9	N	1594	1435	1		574
06	13620	X	11006	-0-	-0-	-2614		-0-		9588	2	1418	9	N	1289	1418	1		445
07	14074	X	12265	-0-	-0-	-1809		-0-		10609	2	1656	9	N	1505	1386	1		564
S. STEINHAGEN					WELL #:		1H	RRCID ->	297150	COMPL.	DATE	01/17/2024	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.	14263 -	21305	
02	72352	X	48071	-0-	-0-	-24281		-0-		1889	1	44900	2	N	1165	887	1		514
03	71951	X	45659	-0-	-0-	-26292		-0-		1282	9								
04	69630	X	40533	-0-	-0-	-29097		-0-		1750	1	42731	2	N	1071	1054	1		531
05	62837	X	45861	-0-	-0-	-16976		-0-		1178	9	37287	2	N	1029	1219	1		341
06	51510	X	39245	-0-	-0-	-12265		-0-		2114	1								
07	53227	X	NO RPT	-0-	-0-	-53227		-0-		1132	9	42669	2	N	1010	875	1		476
06	51510	X	39245	-0-	-0-	-12265		-0-		2081	1								
07	53227	X	NO RPT	-0-	-0-	-53227		-0-		1111	9	36867	2	N	828	1082	1		222
06	51510	X	39245	-0-	-0-	-12265		-0-		1467	1								
07	53227	X	NO RPT	-0-	-0-	-53227		-0-		911	9			N	NO RPT				222
FORTUNE RESOURCES LLC BSCM A-937					278755														
WELL #:					1H	RRCID ->	283525	COMPL.	DATE	10/24/2017	TOTAL	DEPTH	11663	PERF.	12039 -	16391			
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-		-0-		1129	2	215	9	N	195	186	1		113
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-		-0-		260	2	75	9	N	68				181
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-		-0-		1552	2	285	9	N	259	182	1		258
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-		-0-		883	2	206	9	N	187	363	1		82
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-		-0-		801	2	24	9	N	22				104
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				104
NECHES TRANSPORT INC. CARTWRIGHT					601854														
WELL #:					1H	RRCID ->	266315	COMPL.	DATE	10/23/2010	TOTAL	DEPTH	13073	PERF.	14589 -	16308			
02	PTRL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	PTRL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	PTRL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PTRL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PTRL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PTRL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
ZARVONA ENERGY LLC BP AMERICA A-995 UNIT					950523														
WELL #:					1	RRCID ->	238921	COMPL.	DATE	09/21/2007	TOTAL	DEPTH	13729	PERF.	0 -	19306			
02	1484	X	701	-0-	-0-	-783		-0-		701	3			N	-0-				124
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-		-0-		1354	3	53	9	N	48				172
04	1380	N	1177	-0-	-0-	-203		-0-		1146	3	31	9	N	28				200
05	775	N	621	-0-	-0-	-154		-0-		602	3	19	9	N	17				217
06	1350	N	1214	-0-	-0-	-136		-0-		1202	3	12	9	N	11	170	1		58
07	1209	N	435	-0-	-0-	-774		-0-		411	3	24	9	N	22				88

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	3		N	-0-			149
03	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11038	3	70	9	N	64	158 1	55
04	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10741	3	54	9	N	49		104
05	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10450	3	61	9	N	55		159
06	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10729	3	72	9	N	65		224
*07	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9882	3	6	9	N	5	147 1	82
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528														
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			94
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1851	3	94	9	N	85		179
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	3	18	9	N	16		195
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	619	3	41	9	N	37		232
06	1560	N	574	-0-	-986	-0-	571	3	3	9	N	3		235
07	1364	N	397	-0-	-967	-0-	393	3	4	9	N	4		239
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553														
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			80
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			80
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			80
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			80
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418														
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4047	3	394	9	N	358	358 1	481
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3241	3	179	9	N	163	163 1	481
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-		481
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-		481
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3432	3	195	9	N	177	177 1	481
*07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3585	3	194	9	N	176	176 1	481
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690														
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142														
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746														
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-		174
03	2852	X	1830	-0-	-1022	-0-	1812	3	18	9	N	16		190
04	2760	X	2509	-0-	-251	-0-	2485	3	24	9	N	22		212
05	3503	X	2037	-0-	-1466	-0-	2020	3	17	9	N	15		227
06	3390	X	1966	-0-	-1424	-0-	1946	3	20	9	N	18	180 1	65
07	3503	X	2847	-0-	-656	-0-	2826	3	21	9	N	19		84

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796														
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	
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-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068														
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-			30	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-			30	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			30	
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-			30	
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 3			N	-0-			30	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			30	
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443														
02	1540 N	1363	-0-	-177	-0-	1363 3			N	-0-			110	
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1510 3	33 9		N	30			140	
04	1740 N	1181	-0-	-559	-0-	1126 3	55 9		N	50			190	
05	1519 N	708	-0-	-811	-0-	697 3	11 9		N	10			200	
06	1500 N	751	-0-	-749	-0-	740 3	11 9		N	10			210	
07	1209 N	853	-0-	-356	-0-	847 3	6 9		N	5			215	
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71	
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638														
02	7084 X	6314	-0-	-770	-0-	6314 3			N	-0-			172	
03	7843 X	455	-0-	-7388	-0-	409 3	46 9		N	42	174 1		40	
04	7590 X	7058	-0-	-532	-0-	6992 3	66 9		N	60			100	
05	7006 X	1036	-0-	-5970	-0-	1026 3	10 9		N	9			109	
06	6780 X	4909	-0-	-1871	-0-	4867 3	42 9		N	38			147	
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-				N	-0-			147	
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332														
02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	2795 3	392 9		N	356	356 1		185	
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3034 3	131 9		N	119	84 1		220	
04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2724 3	242 9		N	220	360 1		80	
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2646 3	300 9		N	273	179 1		174	
06	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2589 3	187 9		N	170	179 1		165	
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2680 3	293 9		N	266	175 1		256	
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276														
02	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	1876 3	190 9		N	173	173 1		254	
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3			N	-0-			254	
04	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1546 3	190 9		N	173	173 1		254	
05	2294 N	1232	-0-	-1062	-0-	1232 3			N	-0-			254	
06	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	1589 3			N	-0-			254	
07	1798 N	976	-0-	-822	-0-	976 3			N	-0-			254	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																									
BLACK STONE A-31													WELL #:	1H	RRCID ->	254841	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL	DEPTH	13097	PERF.	12971	-	19162
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					
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219					
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219					
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219					
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219					
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219					
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219					
BP BLACK STONE A-262 UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	254923	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL	DEPTH	13596	PERF.	13087	-	19837							
02		3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-						219					
03		2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	2831	3	149	9	N	135					354						
04		3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	-0-	3210	3	46	9	N	42	184	1			212						
05		2666	X	754	-0-	-1912	-0-	-0-	743	3	11	9	N	10					222						
06		2580	X	2221	-0-	-359	-0-	-0-	2158	3	63	9	N	57					279						
*07		2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	-0-	2596	3	91	9	N	83	173	1			189						
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	255669	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL	DEPTH	13760	PERF.	13530	-	18690							
02		3668	X	2577	-0-	-1091	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					84						
03		4588	X	4368	-0-	-220	-0-	-0-	3869	3	499	9	N	454	353	1			185						
04		4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	-0-	4214	3	300	9	N	273	328	1			130						
05		4588	X	2525	-0-	-2063	-0-	-0-	2282	3	243	9	N	221	177	1			174						
06		4230	X	3748	-0-	-482	-0-	-0-	3447	3	301	9	N	274	306	1			142						
07		4650	X	4242	-0-	-408	-0-	-0-	3860	3	382	9	N	347	344	1			145						
BP BLACK STONE A-400 UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	256088	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL	DEPTH	13893	PERF.	13430	-	19030							
02		4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	-0-	4335	3	195	9	N	177	177	1			230						
03		5456	X	2897	-0-	-2559	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					230						
04		5280	X	4264	-0-	-1016	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					230						
05		5456	X	1744	-0-	-3712	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					230						
06		4860	X	1862	-0-	-2998	-0-	-0-	1834	3	28	9	N	25	168	1			87						
07		5022	X	3032	-0-	-1990	-0-	-0-	2975	3	57	9	N	52					139						
GUNTER						WELL #:	1H	RRCID ->	256463	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL	DEPTH	13002	PERF.	12831	-	20000							
02		8596	X	8338	-0-	-258	-0-	-0-	7773	3	565	9	N	514	514	1			115						
03		9858	X	9756	-0-	-102	-0-	-0-	9159	3	597	9	N	543	536	1			122						
04		9540	X	9380	-0-	-160	-0-	-0-	8799	3	581	9	N	528	520	1			130						
05		10075	X	9084	-0-	-991	-0-	-0-	8585	3	499	9	N	454	536	1			48						
06		9450	X	8557	-0-	-893	-0-	-0-	7955	3	602	9	N	547	358	1			237						
07		9765	X	7410	-0-	-2355	-0-	-0-	6848	3	562	9	N	511	541	1			207						
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD						WELL #:	1	RRCID ->	256499	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	4076	-	5278							
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-						
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
BP BLACK STONE A-472 UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	257521	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.	4412	-	5339							
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-						
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811																
M 0	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
02	4228 X	3747	-0-	-481	-0-	3747	3			N	-0-					192
03	4681 X	4277	-0-	-404	-0-	4190	3			N	79					271
04	4230 X	3913	-0-	-317	-0-	3884	3			N	26	185	1			112
05	4371 X	1505	-0-	-2866	-0-	1480	3			N	23					135
06	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	32					167
*07	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	35					202
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738																
02	3444 X	42	-0-	-3402	-0-	42	3			N	-0-					172
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					172
04	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	10822	3			N	79					251
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	20	184	1			87
06	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	15					102
07	4805 X	1684	-0-	-3121	-0-	1670	3			N	13					115
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184																
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					184
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					184
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					184
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					184
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					184
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					184
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296																
02	7336 X	5915	-0-	-1421	-0-	5330	3	585	9	N	532	532	1			144
03	8122 X	4071	-0-	-4051	-0-	3808	3	263	9	N	239	184	1			199
04	7860 X	4682	-0-	-3178	-0-	4297	3	385	9	N	350	364	1			185
05	8122 X	5209	-0-	-2913	-0-	4785	3	424	9	N	385	350	1			220
06	7860 X	4906	-0-	-2954	-0-	4462	3	444	9	N	404	340	1			284
07	6541 X	5610	-0-	-931	-0-	5194	3	416	9	N	378	528	1			134
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946																
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640																
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	-0-					161
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	181	181 1		429
03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3503	3	80	9	N	73	358 1		144
04	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3625	3	329	9	N	299	353 1		90
05	3255 X	1445	-0-	-1810	-0-	1309	3	136	9	N	124			214
06	3480 X	59	-0-	-3421	-0-	59	3			N	-0-			214
07	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			214
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320														
02	3528 X	3075	-0-	-453	-0-	2880	3	195	9	N	177	177 1		180
03	3906 X	3762	-0-	-144	-0-	3488	3	274	9	N	249	175 1		254
04	4350 X	3743	-0-	-607	-0-	3484	3	259	9	N	235	354 1		135
05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3676	3	278	9	N	253	178 1		210
06	3630 X	3565	-0-	-65	-0-	3344	3	221	9	N	201	174 1		237
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3802	3	256	9	N	233	365 1		105
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127														
02	2800 X	172	-0-	-2628	-0-	172	3			N	-0-			199
03	3100 X	1343	-0-	-1757	-0-	1222	3	121	9	N	110	184 1		125
04	1860 X	642	-0-	-1218	-0-	585	3	57	9	N	52			177
05	1922 X	73	-0-	-1849	-0-	59	3	14	9	N	13			190
06	1860 X	833	-0-	-1027	-0-	759	3	74	9	N	67			257
*07	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2798	3	195	9	N	177	182 1		252
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327														
02	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	4778	3	403	9	N	366	366 1		404
03	5487 X	5005	-0-	-482	-0-	5005	3			N	-0-			404
04	5580 X	5057	-0-	-523	-0-	4852	3	205	9	N	186	186 1		404
05	5766 X	5429	-0-	-337	-0-	5254	3	175	9	N	159	159 1		404
06	5580 X	4672	-0-	-908	-0-	4672	3			N	-0-			404
07	5735 X	4733	-0-	-1002	-0-	4540	3	193	9	N	175	175 1		404
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800														
02	4172 X	2207	-0-	-1965	-0-	2012	3	195	9	N	177	177 1		481
03	4619 X	3088	-0-	-1531	-0-	3088	3			N	-0-			481
04	4290 X	4050	-0-	-240	-0-	4025	3	25	9	N	23	178 1		326
05	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5151	3	132	9	N	120			446
06	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4809	3	120	9	N	109	176 1		379
07	4185 X	3115	-0-	-1070	-0-	3050	3	65	9	N	59	176 1		262
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564													
M	0	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
02		2856 X	1004 -0-	-1852	-0-	803 3	201 9	N		183	183 1		252
03		3162 X	193 -0-	-2969	-0-	169 3	24 9	N		22	179 1		95
04		3210 X	3103 -0-	-107	-0-	2884 3	219 9	N		199	177 1		117
05		3317 X	-0-	-3317	-0-			N		13			130
06		3210 X	1876 -0-	-1334	-0-	1734 3	142 9	N		129	170 1		89
07		3193 X	308 -0-	-2885	-0-	255 3	53 9	N		48			137
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742													
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-
05		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010													
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-
05		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853													
02		1568 N	886 -0-	-682	-0-	693 3	193 9	N		175	175 1		160
03		1736 N	1642 -0-	-94	-0-	1224 3	418 9	N		380	356 1		184
04		1513 N	1513 -0-	-0-	-0-	1252 3	261 9	N		237	176 1		245
05		992 N	617 -0-	-375	-0-	514 3	103 9	N		94	179 1		160
06		1760 N	1760 -0-	-0-	-0-	1431 3	329 9	N		299	182 1		277
*07		2162 N	2162 -0-	-0-	-0-	1769 3	393 9	N		357	352 1		282
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900													
02		1073 N	1073 -0-	-0-	-0-	874 3	199 9	N		181	181 1		220
03		971 N	971 -0-	-0-	-0-	971 3		N		-0-			220
04		720 N	667 -0-	-53	-0-	663 3	4 9	N		4	164 1		60
05		744 N	696 -0-	-48	-0-	637 3	59 9	N		54			114
06		908 N	908 -0-	-0-	-0-	839 3	69 9	N		63			177
*07		1019 N	1019 -0-	-0-	-0-	898 3	121 9	N		110			287
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330													
02		8876 X	5256 -0-	-3620	-0-	4677 3	579 9	N		526	526 1		174
03		16574 X	16574 -0-	-0-	-0-	14291 3	2283 9	N		2075	1947 1		302
04		9468 X	9468 -0-	-0-	-0-	8516 3	952 9	N		865	890 1		277
05		5921 X	5888 -0-	-33	-0-	5335 3	553 9	N		503	529 1		251
06		16050 X	14482 -0-	-1568	-0-	12881 3	1601 9	N		1455	1375 1		331
07		16585 X	14842 -0-	-1743	-0-	13144 3	1698 9	N		1544	1591 1		284
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978													
02		10131 X	10131 -0-	-0-	-0-	9160 3	971 9	N		883	883 1		245
03		2077 X	243 -0-	-1834	-0-	58 3	185 9	N		168	168 1		245
04		7522 X	7522 -0-	-0-	-0-	6674 3	848 9	N		771	856 1		160
05		20995 X	20995 -0-	-0-	-0-	18918 3	2077 9	N		1888	1948 1		100
06		21424 X	21424 -0-	-0-	-0-	19717 3	1707 9	N		1552	1407 1		245
*07		27850 X	27850 -0-	-0-	-0-	25840 3	2010 9	N		1827	1750 1		322

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: JASPER						
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609																	
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
02	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-		7048 3				N	-0-					150
03	8618 X	3770	-0-	-4848	-0-		3101 3		669 9		N	608	538 1				220
04	8340 X	7012	-0-	-1328	-0-		6617 3		395 9		N	359	177 1				402
05	8618 X	2618	-0-	-6000	-0-		2429 3		189 9		N	172	350 1				224
06	7560 X	65	-0-	-7495	-0-		43 3		22 9		N	20					244
07	7812 X	1953	-0-	-5859	-0-		1779 3		174 9		N	158					402
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935																	
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		804 3		395 9		N	359	359 1				259
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		904 3		340 9		N	309	346 1				222
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		845 3		367 9		N	334	180 1				376
05	1271 N	993	-0-	-278	-0-		673 3		320 9		N	291	351 1				316
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		840 3		370 9		N	336	346 1				306
07	1240 N	1112	-0-	-128	-0-		771 3		341 9		N	310	342 1				274
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328																	
02	4676 X	2978	-0-	-1698	-0-		2782 3		196 9		N	178	178 1				488
03	5332 X	2307	-0-	-3025	-0-		1570 3		737 9		N	670	539 1				619
04	5160 X	2802	-0-	-2358	-0-		2778 3		24 9		N	22	548 1				93
05	5332 X	3605	-0-	-1727	-0-		2988 3		617 9		N	561	525 1				129
06	4710 X	3405	-0-	-1305	-0-		2875 3		530 9		N	482	174 1				437
07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-		3115 3		485 9		N	441	335 1				543
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615																	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-		33 3		200 9		N	182	182 1				240
03	62 N	14	-0-	-48	-0-		14 3				N	-0-					240
04	60 N	23	-0-	-37	-0-		23 3				N	-0-					240
05	248 N	26	-0-	-222	-0-		26 3				N	-0-					240
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 3				N	-0-					240
07	31 N	22	-0-	-9	-0-		22 3				N	-0-					240
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050																	
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		832 3		191 9		N	174	174 1				414
03	1922 N	1164	-0-	-758	-0-		1118 3		46 9		N	42					456
04	1680 N	1163	-0-	-517	-0-		1023 3		140 9		N	127	353 1				230
05	1922 N	1086	-0-	-836	-0-		930 3		156 9		N	142					372
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		1106 3		85 9		N	77	347 1				102
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		1067 3		186 9		N	169					271
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606																	
02	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-		1731 3		388 9		N	353	353 1				77
03	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-		2234 3		332 9		N	302	167 1				212
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-		2036 3		371 9		N	337	350 1				199
05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-		4860 3		462 9		N	420	530 1				89
06	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-		4806 3		617 9		N	561	353 1				297
07	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-		5557 3		645 9		N	586	709 1				174
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					147

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977													
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
02	1120 N	892	-0-	-228	-0-	892 3							284
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	998 3	504 9	N	458	538 1			204
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1143 3	252 9	N	229	182 1			251
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1417 3	259 9	N	235	179 1			307
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1549 3	226 9	N	205	175 1			337
07	1457 N	1129	-0-	-328	-0-	907 3	222 9	N	202	357 1			182
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513													
02	2268 N	1066	-0-	-1202	-0-	869 3	197 9	N	179	179 1			276
03	1054 N	746	-0-	-308	-0-	746 3		N	-0-				276
04	1140 N	997	-0-	-143	-0-	892 3	105 9	N	95	169 1			202
05	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	970 3	70 9	N	64	176 1			90
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	963 3	142 9	N	129				219
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	974 3	134 9	N	122	176 1			165
DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161													
02	20188 X	15755	-0-	-4433	-0-	13795 3	1960 9	N	1782	1782 1			256
03	22351 X	16390	-0-	-5961	-0-	14410 3	1980 9	N	1800	1812 1			244
04	18120 X	15962	-0-	-2158	-0-	14057 3	1905 9	N	1732	1791 1			185
05	18600 X	16194	-0-	-2406	-0-	14299 3	1895 9	N	1723	1601 1			307
06	16890 X	14273	-0-	-2617	-0-	12609 3	1664 9	N	1513	1433 1			387
07	17453 X	15748	-0-	-1705	-0-	13786 3	1962 9	N	1784	1827 1			344
YOUNGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295236 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13491 - 23072													
02	84980 X	71208	-0-	-13772	-0-	65683 3	5525 9	N	5023	5023 1			793
03	92969 X	78781	-0-	-14188	-0-	72763 3	6018 9	N	5471	5601 1			663
04	80760 X	75102	-0-	-5658	-0-	69546 3	5556 9	N	5051	4908 1			806
05	86459 X	74628	-0-	-11831	-0-	69199 3	5429 9	N	4935	5075 1			666
06	76290 X	72697	-0-	-3593	-0-	67539 3	5158 9	N	4689	4726 1			629
07	78833 X	72531	-0-	-6302	-0-	67437 3	5094 9	N	4631	4377 1			883
FISTFUL OF BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 298908 COMPL. DATE 10/18/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13322 - 24456													
02	790484 X	198783	-0-	-591701	-0-	185003 3	13780 9	N	12527	10485 1			2157
03	225928 X	208555	-0-	-17373	-0-	196287 3	12268 9	N	11153	11241 1			2069
04	218640 X	183062	-0-	-35578	-0-	174221 3	8841 9	N	8037	9804 1			302
05	225928 X	175187	-0-	-50741	-0-	164508 3	10679 9	N	9708	9724 1			286
06	218640 X	168659	-0-	-49981	-0-	158726 3	9933 9	N	9030	9239 1			77
07	220069 X	166837	-0-	-53232	-0-	156960 3	9877 9	N	8979	8881 1			175
MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA													
DENBURY ONSHORE, LLC 215343													
LEMMER, J. WELL #: 10 RRCID -> 288018 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3048 - 3053													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)		//CONT.//		57233 223	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
LEMMER, J.		WELL #:		11	RRCID -> 288484	COMPL. DATE 02/12/2019	TOTAL DEPTH 6234	PERF. 5804	-	5814
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MANVEL (MIOCENE)				57233 434	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
BELCHER, W.T. "A"		WELL #:		26	RRCID -> 109091	COMPL. DATE 08/21/1987	TOTAL DEPTH 5701	PERF. 3234	-	3239
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MAPLE BRANCH (YEGUA)				57281 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALKER			
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000						
VICK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242377	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3308	-	3312
02	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	2875 3	1907 9	N	1734 2013 1	220
03	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	2955 2	2169 9	N	1972 1714 1	478
04	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	2586 2	1870 9	N	1700 1855 1	323
05	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	2333 2	1983 9	N	1803 1738 1	388
*06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	2100 4	1649 9	N	1499 1535 1	352
*07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	1692 2	560 4	N	1719 1839 1	232
						1891 9				
MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)				57299 757	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
TICONDEROGA GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 281611	COMPL. DATE 07/19/2024	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 4677	-	5144
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-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		
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
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	226	2	167	9	N	152					248
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	460	2	153	9	N	139	184	1			203
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	510	2	133	9	N	121	188	1			136
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	311	2	142	9	N	129	44	1			221
06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	444	2	123	9	N	112	183	1			150
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT			57578 076 013365		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
			WELL #:	21J	RRCID ->	149758	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL	DEPTH	8520	PERF.	7790	-	7793		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT			57578 114 013365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
			WELL #:	15F	RRCID ->	147825	COMPL. DATE	10/19/1993	TOTAL	DEPTH	8860	PERF.	8016	-	8026		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OHIO SUN UNIT			WELL #:	13ET	RRCID ->	184618	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL	DEPTH	8846	PERF.	8016	-	8313		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	293605	COMPL. DATE	10/01/2022	TOTAL	DEPTH	8420	PERF.	8022	-	8026		
02	1540	X	1270	-0-	-270	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	944	-0-	-166	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1100	-0-	-295	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT			57578 228 013365		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
			WELL #:	6J	RRCID ->	122874	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL	DEPTH	8664	PERF.	8178	-	8186		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) //CONT.// 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA													
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365													
OHIO-SUN UNIT WELL #: 12J RRCID -> 208204 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7750 - 7782													
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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													
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414													
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851													
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (MARK.7900) // CONT. // 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC // CONT. // 013365									
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2778 - 2804									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926									
02		4452 X	3874	-0-	-578	-0-	3874 2	N -0-	-0-
03		4929 X	3629	-0-	-1300	-0-	3629 2	N -0-	-0-
04		4770 X	3663	-0-	-1107	-0-	3663 2	N -0-	-0-
05		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768 2	N -0-	-0-
06		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385 2	N -0-	-0-
07		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 2	N -0-	-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									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
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									
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-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

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

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	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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				
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-		13	1	18	2	Y	-0-						27	
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-		13	1	19	2	Y	-0-						27	
04	60	N	38	-0-	-22	-0-		11	1	27	2	Y	-0-						27	
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-		15	1	32	2	Y	-0-						27	
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-		17	1	37	2	Y	-0-						27	
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-		11	1	22	2	Y	-0-						27	
MARRS MCLEAN (MCLEAN)				57660 750				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836																
BROSSARD				WELL #: 2ST				RRCID -> 157663				COMPL. DATE 12/09/1995				TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717				
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						202	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						202	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						202	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						202	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						202	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						202	
MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)				57660 870				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
ORX RESOURCES, L.L.C.				040403																
G. W. BROWN UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 270295				COMPL. DATE 02/09/2013				TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022				
02	13552	#	9288	-0-	-4264	-0-		9211	2	77	9	N	70	179	1				175	
03	12803	#	10835	-0-	-1968	-0-		10737	2	98	9	N	89						264	
04	10630	#	2503	-0-	-8327	-0-		2478	2	25	9	N	23						287	
05	10292	#	8744	-0-	-1548	-0-		8613	2	131	9	N	119	172	1				234	
06	10500	#	2489	-0-	-8011	-0-		2458	2	31	9	N	28						262	
07	10850	#	318	-0-	-10532	-0-		314	2	4	9	N	4						266	
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				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						67	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						67	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						67	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						67	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						67	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						67	
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019																				

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)				57787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	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
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		169
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		169

PURE ET AL GU				WELL #: 1D	RRCID -> 232980	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3422	-	3433
02	14B DENY	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)				58196 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 173				WELL #: 2	RRCID -> 193441	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH 5882	PERF. 1798	-	1801
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)				58196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 199				WELL #: 1	RRCID -> 198376	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2702	-	2706
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)				58197 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 172				WELL #: 1	RRCID -> 138834	COMPL. DATE 06/15/1991	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 2547	-	2556
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576	N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 485-L			WELL #: 5	RRCID -> 159764	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6526 - 6606
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	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	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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																
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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																
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-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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																
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346																
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-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

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																
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) //CONT.// 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																					
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595																					
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904																					
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
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	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																					
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-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500																					
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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																					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322																					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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																					
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) //CONT.// 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595															
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
										AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
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															
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-			-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-			-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-			-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
MATTHEWS, SE (YEGUA 6900) 58320 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471															
ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 297809 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7122 - 7124															
02	683 R	683	-0-			-0-		680	2		3 9	N	3		35
03	2867 N	2867	-0-			-0-		2864	2		3 9	N	3		38
04	2492 N	2492	-0-			-0-		2492	2			N	-0-		38
05	3100 N	9054	-0-		5954			5954	2		108 9	N	98		136
06	3000 N	11003	-0-		8003			13957	2		119 9	N	108	174 1	70
*07	3100 N	10985	-0-		7885			21842	2		127 9	N	115		185
MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE															
OLIPDP II, LLC 100467															
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704															
02	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-				Y	-0-		-0-
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290															
*08	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-				Y	-0-		125
*09	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-				Y	-0-		125
*10	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-				Y	-0-		125
*11	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-				Y	-0-		125
*12	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-				Y	-0-		125
*01	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-				Y	-0-		125
*02	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-				Y	-0-		125
*03	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-				Y	-0-		125
*04	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-				Y	-0-		125
*05	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-				Y	-0-		125
*06	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-				Y	-0-		125
*07	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-		-0-				Y	-0-		125

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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														
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11955 - 11970														
02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	330 1	2305 2	N		35				124
03	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	39 9	7312 2	N		85				209
04	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	94 9	7214 2	N		78	183 1			104
05	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	86 9	48 9	N		44				148
06	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	4782 2	6702 2	N		135	186 1			97
07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	149 9		N		NO RPT				97
MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12610 - 12920														
02	1120 N	990	-0-	-130	-0-	980 2	10 9	N		9	176 1			100
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1221 2	18 9	N		16				116
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1057 2	18 9	N		16				132
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1168 2	73 9	N		66				198
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1283 2	14 9	N		13				211
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				211

MAYES, SOUTH (FRIO 9000)				58651 760	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS									
MAGNUM PRODUCING, LP				521516																
SOUTH MAYES GAS UNIT 10				WELL #:	3	RRCID ->	038467	COMPL. DATE	01/01/1966	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	9068 -	9074					
M	0	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	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MCCOY (QUINN)				59107 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY									
MAG EXPLORATION LLC				102971																
QUINN, B. E.				WELL #:	1	RRCID ->	214543	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9050 -	9064					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)				59416 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON									
FAULCONER ENERGY, LLC				263648																
VINEYARD, ROBERT S.				WELL #:	1	RRCID ->	128714	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7694 -	7718					
02	728	X	161	-0-	-567		-0-	161	2				N	-0-					92	
03	651	X	245	-0-	-406		-0-	245	2				N	-0-					92	
04	630	X	276	-0-	-354		-0-	276	2				N	-0-					92	
05	903	X	903	-0-	-0-		-0-	903	2				N	-0-					92	
06	329	X	329	-0-	-0-		-0-	329	2				N	-0-					92	
07	420	X	420	-0-	-0-		-0-	420	2				N	-0-					92	
SCHUMAKER, ALICE ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	130371	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7658 -	7706					
02	504	X	58	-0-	-446		-0-	58	2				Y	-0-					27	
03	837	X	-0-	-0-	-837		-0-						Y	-0-					27	
04	987	X	987	-0-	-0-		-0-	987	2				Y	-0-					27	
05	1242	X	1242	-0-	-0-		-0-	1242	2				Y	-0-					27	
06	900	X	826	-0-	-74		-0-	826	2				Y	-0-					27	
07	1023	X	639	-0-	-384		-0-	639	2				Y	-0-					27	
AMMANN, HOMER TRUST				WELL #:	1ST	RRCID ->	131950	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	N/A						
02	87	N	87	-0-	-0-		-0-	87	2				N	-0-					42	
03	62	N	52	-0-	-10		-0-	51	2	1	9		N	-1					43	
04	120	N	65	-0-	-55		-0-	65	2				N	-0-					43	
05	93	N	54	-0-	-39		-0-	54	2				N	-0-					43	
06	60	N	42	-0-	-18		-0-	42	2				N	-0-					43	
07	91	N	91	-0-	-0-		-0-	91	2				N	-0-					43	
MCFARLAN (YEGUA)				59416 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON									
FAULCONER ENERGY, LLC				263648																
MERTA				WELL #:	1	RRCID ->	257724	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL	DEPTH	13530	PERF.	7680 -	7848					
02	840	N	103	-0-	-737		-0-	103	2				N	-0-					62	
03	713	N	357	-0-	-356		-0-	357	2				N	-0-					62	
04	388	N	388	-0-	-0-		-0-	385	2	3	9		N	-3					65	
05	355	N	355	-0-	-0-		-0-	355	2				N	-0-					65	
06	369	N	369	-0-	-0-		-0-	369	2				N	-0-					65	
07	680	N	680	-0-	-0-		-0-	680	2				N	-0-					65	

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)				60102 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850														
MILES, TIM				WELL #:	1	RRCID ->	007374	COMPL. DATE	01/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7260 -	7274				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						116
MELLON (10500)				60357 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415														
BURKE, FRANCES P. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	070715	COMPL. DATE	01/21/1977	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10410 -	10420				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BARKLEY				WELL #:	1	RRCID ->	089887	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10333 -	10350				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LEMON, RICHARD G.				496332														
KAACK, JOHN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	138410	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10251 -	10299				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94
PLUGGED AND ABANDONED				08/25/1997														
MENARD CREEK (COOK MTN)				60423 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK					
JMC RESOURCES CORP.				427742														
KIRBY				WELL #:	1	RRCID ->	121636	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	6832 -	6873				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1

MENEFEE (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 PROD	INJECT. (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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014

MENEFEE (YEGUA) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FREDCO 284921
 RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENEFEE (YEGUA EY 9850) 60476 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 KALER ENERGY CORP. 450261
 STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297146 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	13139	61196	-0-	48057	135581	59246	2	1950	9	N	1773	1965	1			307
03	18600	42316	-0-	23716	159297	41051	2	1265	9	N	1150	1047	1			410
04	18000	23155	-0-	5155	164452	22486	2	669	9	N	608	536	1			482
05	145852	17832	-0-	-128020	36432	17308	2	524	9	N	476	541	1			417
06	145852	10925	-0-	-134927	-0-	10647	2	278	9	N	253	530	1			140
07	145852	2226	-0-	-143626	-0-	2163	2	63	9	N	57					197

MENEFEE (YEGUA 10050) 60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')				60519 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC				253447								
EGYPT SWD				WELL #: 1	RRCID -> 212738	COMPL. DATE 02/29/2012	TOTAL DEPTH 5217	PERF. 3190	- 3210			
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
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)				60558 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517								
MERCHANT OPERATORS FEE				WELL #: 1	RRCID -> 138156	COMPL. DATE 08/27/2015	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7999	- 8424			
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	173	3	1629 9	Y	1481	1571 1	261
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	150	3	1922 9	Y	1747	1680 1	328
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	436	3	1592 9	Y	1447	1511 1	264
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	307	3	1323 9	Y	1203	1213 1	254
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	216	3	1229 9	Y	1117	1112 1	259
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	256	3	1510 9	Y	1373	1354 1	278

MERCY (9100, WILCOX)				60589 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CENTRAL COLE & COKE				WELL #: 2B	RRCID -> 246077	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH 12432	PERF. 9888	- 9892			
02	7336 #	5821	-0-	-1515	-0-	2128	1	3488 2	Y	186	289 1	112
						205	9					
03	10249	7155	-0-	-3094	-0-	2273	1	4548 2	Y	304	132 1	284
						334	9					
04	10144	7037	-0-	-3107	-0-	2147	1	4615 2	Y	250	309 1	225
						275	9					
05	7492	7492	-0-	-0-	-0-	2383	1	4791 2	Y	289	149 1	365
						318	9					
*06	10562	7246	-0-	-3316	-0-	2589	1	4447 2	Y	191	300 1	256
						210	9					
07	4061	7968	-0-	3907	3907	3017	1	4724 2	Y	206	169 1	293
						227	9					

MERCY (10400 WILCOX)				60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOSTER MINERALS				WELL #: 1	RRCID -> 132476	COMPL. DATE 12/02/1989	TOTAL DEPTH 12535	PERF.10352	- 10364			
02	1400 N	1375	-0-	-25	-0-	492	1	806 2	Y	70	185 1	108
						77	9					
03	1705 N	1323	-0-	-382	-0-	419	1	838 2	Y	60		168
						66	9					
04	1530 N	1459	-0-	-71	-0-	433	1	931 2	Y	86	172 1	82
						95	9					
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	525	1	1056 2	Y	51		133
						56	9					
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	526	1	903 2	Y	49		182
						54	9					
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	613	1	960 2	Y	71	181 1	72
						78	9					

CENTRAL COAL & COKE				WELL #: 7	RRCID -> 161707	COMPL. DATE 12/15/1996	TOTAL DEPTH 10460	PERF.10215	- 10303			
02	420 N	327	-0-	-93	-0-	124	1	203 2	Y	-0-		-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	156	1	313 2	Y	-0-		-0-
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	111	1	239 2	Y	-0-		-0-
05	372 N	280	-0-	-92	-0-	93	1	187 2	Y	-0-		-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	212	1	365 2	Y	-0-		-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	191	1	300 2	Y	-0-		-0-

MERCY (10400 WILCOX)												CNTY: SAN JACINTO		
HILCORP ENERGY COMPANY														
FOSTER LUMBER CO														
WELL #: 3												RRCID -> 163249		
COMPL. DATE 04/30/1997												TOTAL DEPTH 10500		
												PERF.10352 - 10364		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	97	1	159	2	Y	12			12
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	13	9							
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	165	1	330	2	Y	-0-	12	1	12
05	310 N	211	-0-	-99	-0-	102	1	220	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	255	-0-	-225	-0-	70	1	141	2	Y	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	94	1	161	2	Y	-0-			-0-
						174	1	272	2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT												WELL #: 1		
												RRCID -> 165228		
COMPL. DATE 06/23/1997												TOTAL DEPTH 12000		
												PERF.10236 - 10519		
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	7	1	11	2	Y	-0-			55
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	Y	-0-			55
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	Y	-0-			55
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	2	Y	-0-			55
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-			55
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	2	Y	-0-			55

FOSTER MINERALS "D"												WELL #: 1		
												RRCID -> 168291		
COMPL. DATE 07/27/2018												TOTAL DEPTH 11818		
												PERF.10206 - 10472		
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	97	1	160	2	Y	50	44	1	30
03	372 N	267	-0-	-105	-0-	55	9							
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	84	1	168	2	Y	14	31	1	13
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	15	9							
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	122	1	263	2	Y	10	14	1	9
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	11	9							
						211	1	423	2	Y	12	6	1	15
						13	9							
						185	1	318	2	Y	1	13	1	3
						1	9							
						246	1	385	2	Y	19	2	1	20
						21	9							

BERGER-CARNES												WELL #: 2		
												RRCID -> 168292		
COMPL. DATE 05/03/1998												TOTAL DEPTH 10400		
												PERF.10209 - 10300		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BERGER CARNES UNIT												WELL #: 1		
												RRCID -> 235004		
COMPL. DATE 06/29/2018												TOTAL DEPTH 11894		
												PERF.10544 - 10852		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID -> 290464		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 11858		PERF.10739 - 10963	
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
02	2772 X	2120	-0-	-652	-0-	791 1	1297 2	N	29	35 1		17
03	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	1215 1	2432 2	N	41	20 1		38
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	1045 1	2247 2	N	29	41 1		26
05	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	946 1	1902 2	N	38	17 1		47
06	3090 X	352	-0-	-2738	-0-	127 1	218 2	N	6	39 1		14
07	3193 X	147	-0-	-3046	-0-	57 1	90 2	N	-0-	9 1		5
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650										
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10225 - 10231	
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	560 1	254 9	N	231	179 1		107
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	620 1	266 9	N	242	180 1		169
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	600 1	222 9	N	202	179 1		192
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	620 1	183 9	N	166	181 1		177
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	600 1	165 9	N	150	177 1		150
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			150
MERCY (10950 WILCOX)		60589 974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID -> 143339		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 11858		PERF.10953 - 10963	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)		61041 170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
STATE TRACT 367-L		WELL #:		3	RRCID -> 104063		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5820 - 5856	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)		61041 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
STATE TRACT 367-L		WELL #:		2 U	RRCID -> 086825		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6084 - 6103	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)				61041 280	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342																				
STATE TRACT 367-L				WELL #:	2 L	RRCID -> 098874	COMPL. DATE 12/31/1981	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6775 - 6790															
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	
02	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		26615								N	NO RPT							-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		26615								N	NO RPT							-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		26615								N	NO RPT							-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		26615								N	NO RPT							-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		26615								N	NO RPT							-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		26615								N	NO RPT							-0-	
MIDFIELDS, S W (9150)				61054 600	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA														
MAG EXPLORATION LLC				102971																				
WADSWORTH, A. H.				WELL #:	1	RRCID -> 214584	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9096 - 9149															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
MILBUR, EAST (3110)				61350 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BURLESON														
BETRO, INC.				068324																				
COFFIELD-MARTIN				WELL #:	1	RRCID -> 138418	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 6221	PERF. 3694 - 3710															
02	82 N	82	-0-		-0-		-0-		2	1	66	2	N		13								135	
03	38 N	38	-0-		-0-		-0-		14	9	26	2	N		10								145	
04	55 N	55	-0-		-0-		-0-		11	9	33	2	N		19								164	
05	62 N	60	-0-		-2		-0-		1	1	42	2	N		15								179	
06	42 N	42	-0-		-0-		-0-		17	9	29	2	N		11								190	
07	66 N	66	-0-		-0-		-0-		12	9	44	2	N		19								209	
									21	9														
MILTON, E. (WILCOX 9800)				61758 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS														
PETROTX OPERATING, LLC				660964																				
EAST MILTON UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 049025	COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH 18034	PERF. 9808 - 10000															
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-								45	
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-								45	
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-								45	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-								45	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-								45	
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y		-0-								45	
HAMILL SWD				WELL #:	2	RRCID -> 173542	COMPL. DATE 07/18/1998	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4526 - 4740															
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT								-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT								-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT								-0-	

MILTON, N. (9800 WILCOX) DAYLIGHT PETROLEUM LLC BUSCH GAS UNIT 0/A										61759 500 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
WELL #: 4UT										RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369		PERF. 9642 - 9700			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ENERGY TRANSFER COMPANY EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1										252017 4		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10187 - 10260	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
PETROTX OPERATING, LLC GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1										660964 2		RRCID -> 151617		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10140 - 10180	
02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2499	2	Y	13							453
03	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	8697	2	Y	78	133	1					398
04	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	8067	2	Y	18							416
05	3100 N	8831	-0-	5731	5731	-0-	375	1	8426	2	Y	27	69	1					374
06	12935 X	7204	-0-	-5731	-0-	-0-	190	1	6958	2	Y	51							425
07	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	9309	2	Y	54	92	1					387
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 154069		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 10549		PERF.10361 - 10367	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
DWYER										WELL #: 1		RRCID -> 162912		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 12994		PERF.11133 - 11153	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						154
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						154
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						154

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	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	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47

SWEENEY GAS UNIT #1				WELL #: 1		RRCID -> 035629		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13450 - 13498									
02		6636	X	5766	-0-	-870	-0-	5666	2	100	9	N	91	220	1						68
03		6510	X	6385	-0-	-125	-0-	6287	2	98	9	N	89								157
04		6300	X	5637	-0-	-663	-0-	5539	2	98	9	N	89	41	1						205
05		6386	X	5838	-0-	-548	-0-	5771	2	67	9	N	61	186	1						80
06		6180	X	5441	-0-	-739	-0-	5346	2	95	9	N	86	44	1						122
07		6386	X	5428	-0-	-958	-0-	5309	2	119	9	N	108	38	1						192

BUSCH GAS UNIT 0/A				WELL #: 2		RRCID -> 100447		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 18000		PERF.11894 - 12012									
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-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT							-0-

HAMILL ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13166 - 13210									
02		7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	6967	2	113	9	N	103	44	1						172
03		7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7774	2	79	9	N	72	169	1						75
04		7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7063	2	120	9	N	109	50	1						134
05		7843	X	7835	-0-	-8	-0-	7777	2	58	9	N	53								187
06		7590	X	7384	-0-	-206	-0-	7231	2	153	9	N	139	214	1						112
07		7843	X	7516	-0-	-327	-0-	7388	2	128	9	N	116	51	1						177

HAMILL ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 15206		PERF.15075 - 15132									
02		4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4952	2	47	9	N	43	201	1						27
03		5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5296	2	40	9	N	36								63
04		5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5060	2	76	9	N	69	35	1						97
05		5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5095	2	36	9	N	33								130
06		4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4713	2	53	9	N	48	38	1						140
07		5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5643	2	47	9	N	43	36	1						147

BUSCH GAS UNIT 0/A				WELL #: 4LT		RRCID -> 157019		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369		PERF.12026 - 12050									
02		1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1944	2	23	9	Y	21	12	1						77
03	T. A.	2089		2089	-0-	2089	-0-	2075	2	14	9	Y	13								90
04	T. A.	1461		1461	-0-	1461	-0-	1442	2	19	9	Y	17	12	1						95
05	T. A.	1791		1791	-0-	1791	-0-	1778	2	13	9	Y	12								107
06	7289	X	1948	-0-	-5341	-0-	-0-	1889	2	59	9	Y	54	14	1						147
07	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	2	17	9	Y	15	12	1						150

SWEENEY GU #2				WELL #: 1		RRCID -> 179756		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13044 - 13104									
02		118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	1	1						169
03		63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-								169
04		109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1	1	1						169
05		124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-								169
06		69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1	1	1						169
07		124	N	97	-0-	-27	-0-	96	2	1	9	N	1	1	1						169

MILTON, N. (13000) DAYLIGHT PETROLEUM LLC SWEENEY GAS UNIT #1													CNTY: HARRIS		
//CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 208171															
WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3076	2	29	9	N	26	20	1	130	
03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3310	2	19	9	N	17			147	
04	3270 X	3224	-0-	-46	-0-	3194	2	30	9	N	27	22	1	152	
05	3441 X	3301	-0-	-140	-0-	3292	2	9	9	N	8			160	
06	3330 X	3182	-0-	-148	-0-	3154	2	28	9	N	25	25	1	160	
07	3441 X	3431	-0-	-10	-0-	3406	2	25	9	N	23	23	1	160	
ENERGY TRANSFER COMPANY EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PETROTX OPERATING, LLC HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A															
02	392 N	168	-0-	-224	-0-	128	1	23	2	Y	15	36	1	263	
						17	9								
03	651 N	250	-0-	-401	-0-	207	1	35	2	Y	7	23	1	247	
						8	9								
04	360 N	272	-0-	-88	-0-	220	1	43	2	Y	8	43	1	212	
						9	9								
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	185	1	34	2	Y	12	23	1	201	
						13	9								
06	240 N	134	-0-	-106	-0-	106	1	20	2	Y	7			208	
						8	9								
07	279 N	130	-0-	-149	-0-	105	1	19	2	Y	5			213	
						6	9								
HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A															
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	395	1	72	2	Y	13	35	1	6	
						14	9								
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	451	1	77	2	Y	28	34	1	-0-	
						31	9								
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	422	1	82	2	Y	82	82	1	-0-	
						90	9								
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	433	1	81	2	Y	29	29	1	-0-	
						32	9								
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	435	1	82	2	Y	18			18	
						20	9								
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	444	1	79	2	Y	13			31	
						14	9								
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234															
02	2800 N	1612	-0-	-1188	482	1320	1	240	2	Y	47	89	1	188	
						52	9								
03	2651 N	2169	-0-	-482	-0-	1799	1	306	2	Y	58	65	1	181	
						64	9								
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1386	1	270	2	Y	89	270	1	-0-	
						98	9								
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1629	1	304	2	Y	99	99	1	-0-	
						109	9								
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1404	1	263	2	Y	33			33	
						36	9								
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	1826	1	326	2	Y	47			80	
						52	9								

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS						
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964													
GRAVES UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 149888		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL		DEPTH 12234		PERF.11998 - 12030				
M O	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
02	6202 X	6202	-0-		-0-		-0-		300 64 9	1 5838	2	Y		58			1299
03	6662 X	6662	-0-		-0-		-0-		286 62 9	1 6314	2	Y		56	50 1		1305
04	5974 X	5974	-0-		-0-		-0-		256 13 9	1 5705	2	Y		12			1317
05	5890 X	5780	-0-		-110		-0-		246 20 9	1 5514	2	Y		18	117 1		1218
06	5750 X	5750	-0-		-0-		-0-		152 45 9	1 5553	2	Y		41			1259
07	6052 X	6052	-0-		-0-		-0-		269 37 9	1 5746	2	Y		34	79 1		1214
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 174795		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL		DEPTH 14185		PERF.13980 - 14006				
02	336 N	4	-0-		-332		-0-		4 2			Y		-0-			2
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			2
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		23	25 1		-0-
05	4 N	-0-	-0-		-4		-0-					Y		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-			-0-
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 175119		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL		DEPTH 13973		PERF.14367 - 14393				
02	3976 X	3679	-0-		-297		-0-		2 30 9	1 3647	2	Y		27			564
03	4402 X	4307	-0-		-95		-0-		4208 2	99 9	9	Y		90			654
04	4260 X	4021	-0-		-239		-0-		3985 2	36 9	9	Y		33	148 1		539
05	4278 X	3931	-0-		-347		-0-		3900 2	31 9	9	Y		28			567
06	4170 X	3927	-0-		-243		-0-		3899 2	28 9	9	Y		25			592
07	4309 X	3992	-0-		-317		-0-		3929 2	63 9	9	Y		57			649
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				
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA EY-2)		//CONT.//		62725 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648							
MOORE, J. M. ET AL		WELL #:		178	RRCID ->	069676	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	7162	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
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-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7826 - 7840
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOORES (YEGUA 6700)				62725 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC				120648							
MOORE, J. M.		WELL #:		43	RRCID ->	007423	COMPL. DATE	11/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6675 - 6690
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MOORES (YEGUA 7300)				62725 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC				120648							
MOORE, J. M.		WELL #:		49	RRCID ->	007431	COMPL. DATE	03/15/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3043 - 3051
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOORES (YEGUA 7400)				62725 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC				120648							
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	007435	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7458 - 7503
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOORES (YEGUA 7600)				62725 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC				120648							
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7606 - 7687
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOORE, J.M. ETAL			WELL #: 197		RRCID -> 112697		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH		7290 PERF. 6490 - 6600				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOORE, J. M. ETAL			WELL #: 159		RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH		7015 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOORES ORCHARD (WILCOX)			62739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
CARTER-LANGHAM, INC.			138630												
FREUDENSprung			WELL #: 2		RRCID -> 121488		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH		14300 PERF. 12257 - 12650				
02	10264	8212	-0-	-2052	-0-	1000 195	1 9	7017	2	N	177	177	2		27
03	9380	8100	-0-	-1280	-0-	1000 195	1 9	6905	2	N	177	177	2		27
04	7154	6877	-0-	-277	-0-	1000	1	5877	2	N	-0-				27
05	6820	5370	-0-	-1450	-0-	1000	1	4370	2	N	-0-				27
06	6600	5586	-0-	-1014	-0-	1000 188	1 9	4398	2	N	171	171	2		27
07	6820	1805	-0-	-5015	-0-	1000	1	805	2	N	-0-				27

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)		62739 540	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648						
MOORE		WELL #: 9C	RRCID -> 102333	COMPL. DATE 09/20/1982	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7951	-	7963
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MOORE		WELL #: 12T	RRCID -> 117503	COMPL. DATE 07/22/1985	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7798	-	7815
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)		62849 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
OBLAEN RESOURCES LLC		617546						
MORELAND ET AL GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 282913	COMPL. DATE 04/07/2017	TOTAL DEPTH 8389	PERF. 7912	-	7966
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
PLUGGED AND ABANDONED		01/25/2024						
MOSS BLUFF, NORTH		63159 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
SILVERBROOK OPERATING II LLC		101926						
GALLOWAY GAS UNIT 1		WELL #: 1	RRCID -> 214064	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 14709	-	14796
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	110
MOSS BLUFF, NW. (10600)		63161 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.		447952						
MARIALLAN		WELL #: 2FL	RRCID -> 198085	COMPL. DATE 05/20/2022	TOTAL DEPTH 11386	PERF. 9436	-	9444
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
MARIALLAN		WELL #: 1	RRCID -> 209002	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 10724	PERF. 10442	-	10500
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)				63192 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
MBX OPERATING LLC				101199						
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)				63196 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
MBX OPERATING LLC				101199						
DAVIS, SWILLEY				WELL #: 1	RRCID -> 086941	COMPL. DATE 02/13/1980	TOTAL DEPTH 6855	PERF. 6486	-	6544
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)				63197 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
MBX OPERATING LLC				101199						
VINSON, P. E.				WELL #: 4	RRCID -> 191313	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH 6981	PERF. 6890	-	6893
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MOSSY GROVE (GLEN ROSE)				63239 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.				253162						
MOSSY GROVE GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 036327	COMPL. DATE 05/07/1965	TOTAL DEPTH 14400	PERF. N/A		
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	29 1	1106 3	N	3	20
						2 4	3 9			
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	33 1	1212 3	N	2	22
						1 4	2 9			
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	31 1	1017 3	N	3	25
						3 9				
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	32 1	1256 3	N	-0-	25
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	32 1	1222 3	N	-0-	25
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	33 1	1455 3	N	-0-	25
WASH-MCADAMS				WELL #: 3HR	RRCID -> 186321	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 12415	PERF.12028	-	20322
02	644 N	435	-0-	-209	-0-	11 1	415 3	N	5	27
						3 4	6 9			
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	36 1	1325 3	N	21	48
						10 4	23 9			
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	28 1	930 3	N	11	59
						12 9				
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	14 1	531 3	N	81	140
						23 4	89 9			
06	690 N	543	-0-	-147	-0-	13 1	512 3	N	12	152
						5 4	13 9			
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	33 1	1461 3	N	21	173
						9 4	23 9			

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.//		63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER											
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162																			
WORSHAM UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11442 - 19860											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0										AMT		CODE	AMT		CODE	M		AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2408 X	1863	-0-	-0-	-545		-0-			47	1	1811	3		N	-0-							25
03	2666 X	2539	-0-	-0-	-127		-0-			5	4	2468	3		N	-0-							25
04	2580 X	2240	-0-	-0-	-340		-0-			66	1	2175	3		N	-0-							25
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-		-0-			5	4	2608	3		N	-0-							25
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-		-0-			65	1	2691	3		N	-0-							25
07	3100 N	3362	-0-	-0-	262		262			67	1	3283	3		N	-0-							25
										5	4												
										74	1												
										5	4												
RIBEYE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11826 - 17233											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							23
07	14B2 EXT	-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											
02	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-		-0-			5	1	7340	3		N	55							251
03	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-		-0-			235	4	61	9		N	38							289
04	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-		-0-			5	1	7613	3		N	19							308
05	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-		-0-			259	4	42	9		N	46		178	1				176
06	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-		-0-			6895	3	8	4		N	18							194
07	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-		-0-			21	9	51	9		N	28							222
										5	1	6591	3		N								
										257	4	51	9		N								
										5	1	5976	3		N								
										240	4	20	9		N								
										5	1	5150	3		N								
										232	4	31	9		N								
MOTT SLOUGH (YEGUA)		63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON															
FAULCONER ENERGY, LLC		263648																					
SRUBAR, DOROTHY		WELL #:		1		RRCID -> 127749		COMPL. DATE 06/04/1988		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7840 - 7854											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							20
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		-0-			137	1	987	2		N	-0-							20
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		-0-			162	1	1380	2		N	3							23
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		-0-			3	9	1657	2		N	-0-							23
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		-0-			199	1	1538	2		N	5							28
07	1612 N	1602	-0-	-0-	-10		-0-			163	1	1429	2		N	4							32
										6	9												
										169	1												
										4	9												

MOTT SLOUGH (YEGUA)												CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC															
ZBORIL, HENRY															
//CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 263648															
WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE
02	756 N	136	-0-	-620	-0-	15 1	121 2	N	-0-						61
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	42 1	304 2	N	-0-						63
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	2 9									
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	137 1	1164 2	N	6						69
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	7 9									
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	156 1	1300 2	N	2						71
						2 9									
						126 1	1190 2	N	3						74
						3 9									
						123 1	1041 2	N	2						76
						2 9									
NAISER, J.E. ESTATE												WELL #: 2 RRCID -> 131991 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861			
02	3836 X	1283	-0-	-2553	-0-	140 1	1118 2	N	23						60
03	4247 X	3814	-0-	-433	-0-	25 9									
04	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	455 1	3282 2	N	70						130
05	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	77 9									
06	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	570 1	4851 2	N	81	161	1				50
07	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	89 9									
						630 1	5231 2	N	79						129
						87 9									
						535 1	5033 2	N	70	165	1				34
						77 9									
						539 1	4552 2	N	64						98
						70 9									
NAISER, J. E. ESTATE												WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685			
02	3220 X	1018	-0-	-2202	-0-	113 1	905 2	N	-0-						100
03	3565 X	2905	-0-	-660	-0-	353 1	2550 2	N	2						102
04	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	2 9									
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	385 1	3270 2	N	2						104
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	2 9									
07	3565 X	3383	-0-	-182	-0-	392 1	3253 2	N	1						105
						1 9									
						374 1	3516 2	N	2						107
						2 9									
						358 1	3025 2	N	-0-						107
NAISER, J. E. ESTATE												WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838			
02	3668 X	1146	-0-	-2522	-0-	128 1	1018 2	N	-0-						12
03	6262 X	6184	-0-	-78	-0-	753 1	5431 2	N	-0-						12
04	6060 X	5474	-0-	-586	-0-	576 1	4898 2	N	-0-						12
05	6262 X	4480	-0-	-1782	-0-	481 1	3999 2	N	-0-						12
06	5970 X	5449	-0-	-521	-0-	523 1	4926 2	N	-0-						12
07	6169 X	4926	-0-	-1243	-0-	521 1	4405 2	N	-0-						12

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC RICHTER												CNTY: WHARTON			
//CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 263648															
WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000															
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
02	1792 N	284	-0-	-1508	-0-	12 1	263 2	N			8				34
03	1891 N	719	-0-	-1172	-0-	9 9	634 2	N			29				63
04	1500 N	1042	-0-	-458	-0-	53 1	931 2	N			36				99
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	32 9	1556 2	N			29				128
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	71 1	1523 2	N			20				148
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	40 9	1472 2	N			81				229
						117 1									
						32 9									
						106 1									
						22 9									
						102 1									
						89 9									
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971															
02	2772 X	69	-0-	-2703	-0-	8 1	61 2	N			-0-				52
03	2945 N	1426	-0-	-1519	-0-	174 1	1252 2	N			-0-				52
04	3000 N	3613	-0-	613	613	380 1	3232 2	N			1				53
05	3100 N	3926	-0-	826	1439	1 9	3504 2	N			-0-				53
06	3000 N	3696	-0-	696	2135	422 1	3341 2	N			-0-				53
07	5531 X	3396	-0-	-2135	-0-	355 1	3037 2	N			-0-				53
						359 1									
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
VIPER S.W.D., LLC 886209 STOVALL, GUY F. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149968 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966															
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				145
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				145
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				145
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				145
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				145
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				145
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2023															
MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) SEVENBAR RESOURCES, LLC WILLIAM E. ALLEN 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO															
WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227															
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-

MUSTANG CREEK (3950)															64086 650 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: COLORADO									
VAQUERO OPERATING															882776																			
SHIMEK SWD															WELL #: 1					RRCID -> 174502					COMPL. DATE 08/29/1999					TOTAL DEPTH 4315 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	*	AMT	* CODE	DISPOSITIONS	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE										
02	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-											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-											
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-											
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-											
MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)															64154 240 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIBERTY									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															048169																			
LEVIGNE															WELL #: 1					RRCID -> 278319					COMPL. DATE 04/06/2017					TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12104 - 12134				
02	22484	X	21700	-0-	-784	-0-	280	1	21136	2	N	258	359	0									190											
03	24118	X	23715	-0-	-403	-0-	284	9	23107	2	N	271	179	1									282											
04	25440	X	23460	-0-	-1980	-0-	298	9	22678	2	N	438	358	1									362											
05	26288	X	24091	-0-	-2197	-0-	300	1	23689	2	N	84	170	1	4	8							272											
06	23638	X	23638	-0-	-0-	-0-	482	9	23055	2	N	257	374	1	1	8							154											
07	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	-0-	310	1															154											
NADA (FRI0 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				
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-												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-												
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-												
NADA (FRI0 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				
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	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N		-0-								-0-												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N		-0-								-0-												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N		-0-								-0-												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711					N		NO RPT								-0-												
NADA (FRI0 4100)															64310 550 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: COLORADO									
MOAIC OIL LLC															589978																			
STOVALL															WELL #: 1					RRCID -> 173470					COMPL. DATE 05/25/1999					TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867					N		NO RPT								-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867					N		NO RPT								-0-												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867					N		NO RPT								-0-												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867					N		NO RPT								-0-												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867					N		NO RPT								-0-												
07	14B	DENY	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
VIPER S.W.D., LLC		886209															
GOLD		WELL #: 1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9765 - 9778							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
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							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NANCE (FRIO 9600)		64423 075		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA									
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093															
NORRIS		WELL #: 1D		RRCID -> 295071		COMPL. DATE 05/14/2023		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3763 - 3783							
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NANCE (TEX-MISS # 3)		64423 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093															
NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 295268		COMPL. DATE 07/20/2024		TOTAL DEPTH 10802		PERF. 9531 - 9590							
02	31472	22526	-0-	-8946	-0-	22474	3	52	9	N	47	180	1				88
03	15035	14960	-0-	-75	-0-	14899	3	61	9	N	55						143
04	32026	23288	-0-	-8738	-0-	23246	3	42	9	N	38						181
05	24535	24535	-0-	-0-	-0-	24485	3	50	9	N	45						226
06	23288	22051	-0-	-1237	-0-	21829	3	222	9	N	202						428
*07	15035	21662	-0-	6627	-0-	21588	3	74	9	N	67						495

NANCE (TEX-MISS # 5) PONDEROSA OIL & GAS, LLC NORRIS														64423 625 NON-ASSOCIATED 670093 WELL #: 2 RRCID -> 294260 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9644 - 9650				CAPACITY CNTY: MATAGORDA			
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
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						94
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						94
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						94
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						94
06		0 A		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			94	1		-0-
07		0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2025																					
BUNK														WELL #: 1 RRCID -> 297798 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9958 - 9966				CAPACITY CNTY: MATAGORDA			
02		3920 X		-0-	-0-	-3920	-0-							N	3						110
03		4340 X		-0-	-0-	-4340	-0-							N	-0-						110
04		4200 X		-0-	-0-	-4200	-0-							N	22						132
05		4340 X		453	-0-	-3887	-0-			453	3			N	-0-						132
06		17430 X		17430	-0-	-0-	-0-			17237	3		193	9	N	175					307
07		9970 X		9970	-0-	-0-	-0-			9884	3		86	9	N	78			185	1	200
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.) CARR RESOURCES, INC. GLADIATOR														64616 300 NON-ASSOCIATED 135180 WELL #: 1 RRCID -> 191566 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586				CAPACITY CNTY: GRIMES			
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC PRAIRIE HILL OL														521544 WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947				CAPACITY CNTY: GRIMES			
02		2856 X		655	-0-	-2201	-0-			655	2			N	-0-						-0-
03		2976 X		2935	-0-	-41	-0-			2935	2			N	-0-						-0-
04		2982 X		2982	-0-	-0-	-0-			2982	2			N	-0-						-0-
05		2573 X		2495	-0-	-78	-0-			2495	2			N	-0-						-0-
06		2850 X		2728	-0-	-122	-0-			2728	2			N	-0-						-0-
07		3139 X		3139	-0-	-0-	-0-			3139	2			N	-0-						-0-
MIKEL OL														WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018				CAPACITY CNTY: GRIMES			
02		5460 X		4589	-0-	-871	-0-			4589	2			N	-0-						-0-
03		6290 X		6290	-0-	-0-	-0-			6290	2			N	-0-						-0-
04		7717 X		7717	-0-	-0-	-0-			7717	2			N	-0-						-0-
05		7187 X		7187	-0-	-0-	-0-			7187	2			N	-0-						-0-
06		6663 X		6663	-0-	-0-	-0-			6663	2			N	-0-						-0-
07		6798 X		6798	-0-	-0-	-0-			6798	2			N	-0-						-0-
KENNARD														WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448				CAPACITY CNTY: GRIMES			
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
RISIEN 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	630 N	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873																
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350																
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					1
03	4743 X	4561	-0-	-182	-0-	4560	2	1	9	N	1	1	5	1	8	-0-
04	4590 X	2774	-0-	-1816	-0-	2773	2	1	9	N	1					1
05	4743 X	4259	-0-	-484	-0-	4259	2			N	-0-	1	5			-0-
06	4410 X	2750	-0-	-1660	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	4035	-0-	-522	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902																
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957																
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					22
03	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1421	2	3	9	N	3	2	8			23
04	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	1377	2	3	9	N	3	3	8			23
05	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	1399	2			N	-0-					23
06	1380 N	775	-0-	-605	-0-	774	2	1	9	N	1	1	8			23
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	N	1	1	8			23
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE: 753

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001										TOTAL	DEPTH	19810	PERF.14035	- 18920						
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
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-
05	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	59572						N	NO	RPT				-0-
06	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	59572						N	NO	RPT				-0-
07	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	59572						N	NO	RPT				-0-
GLOVER										WELL #:	1H	RRCID -> 192287	COMPL. DATE 11/21/2002	TOTAL	DEPTH	16414	PERF.13078	- 17925		
02		193	N		193	-0-	-0-	-0-		193	2			N	-0-					58
03		276	N		276	-0-	-0-	-0-		276	2			N	-0-					58
04		210	N		191	-0-	-19	-0-		191	2			N	-0-					58
05		217	N		143	-0-	-74	-0-		143	2			N	-0-					58
06		270	N		183	-0-	-87	-0-		183	2			N	-0-					58
07		186	N		3	-0-	-183	-0-		3	2			N	-0-					58
SALVAGGIO										WELL #:	1H	RRCID -> 192756	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL	DEPTH	18008	PERF.14066	- 19135		
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
ROTELLO UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 198634	COMPL. DATE 07/11/2003	TOTAL	DEPTH	13171	PERF.13035	- 16061		
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
DUGGER-SMITH UNIT										WELL #:	1RE	RRCID -> 201120	COMPL. DATE 01/12/2004	TOTAL	DEPTH	12258	PERF.12395	- 16966		
02		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ALLEN-DANSBY UNIT										WELL #:	1RE	RRCID -> 224957	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL	DEPTH	14753	PERF.11880	- 16250		
02		1476	N		1476	-0-	-0-	-0-		420	1	1049	2	N	6					101
03		1550	N		1265	-0-	-285	-0-		465	1	793	2	N	6		4	8		103
04		1500	N		895	-0-	-605	-0-		450	1	443	2	N	2					105
05		1550	N		1520	-0-	-30	-0-		465	1	1054	2	N	1		1	8		105
06		1481	N		1481	-0-	-0-	-0-		450	1	1031	2	N	-0-					105
07		998	N		998	-0-	-0-	-0-		991	2	7	9	N	6		1	8		111

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150																		
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
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2				N	-0-						-0-
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2				N	-0-						-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2				N	-0-						-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2				N	-0-						-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-						-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2				N	-0-						-0-

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960																		
02	1708 N	1584	-0-	-124	-0-	252	1	1332	2		N	-0-						-0-
03	1736 N	1260	-0-	-476	-0-	279	1	981	2		N	-0-						-0-
04	2190 N	1157	-0-	-1033	-0-	270	1	887	2		N	-0-						-0-
05	1767 N	1167	-0-	-600	-0-	279	1	888	2		N	-0-						-0-
06	1230 N	958	-0-	-272	-0-	207	1	751	2		N	-0-						-0-
07	1209 N	764	-0-	-445	-0-	764	2				N	-0-						-0-

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180																		
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	553	2	17	9		N	15						87
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	721	2	18	9		N	16						103
04	1140 N	903	-0-	-237	-0-	882	2	21	9		N	19						122
05	620 N	164	-0-	-456	-0-	164	2				N	-0-						122
06	720 N	235	-0-	-485	-0-	235	2				N	-0-						122
07	930 N	242	-0-	-688	-0-	242	2				N	-0-						122

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875																		
02	2016 N	1867	-0-	-149	-0-	1867	2				N	-0-						-0-
03	2108 N	2063	-0-	-45	-0-	2063	2				N	-0-						-0-
04	1950 N	1941	-0-	-9	-0-	1941	2				N	-0-						-0-
05	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2				N	-0-						-0-
06	2010 N	1803	-0-	-207	-0-	1803	2				N	-0-						-0-
07	2015 N	1920	-0-	-95	-0-	1920	2				N	-0-						-0-

REDBUD E & P, INC. 696678																		
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197																		
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2				N	-0-						-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2				N	-0-						-0-
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2				N	-0-						-0-
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2				N	-0-						-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2				N	-0-						-0-
*07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2				N	-0-						-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423																		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678												
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2			N	-0-		-0-
03	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097 2			N	-0-		-0-
04	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006 2			N	-0-		-0-
05	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141 2			N	-0-		-0-
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2			N	-0-		-0-
*07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2			N	-0-		-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143												
02	308 N	140	-0-	-168	-0-	140 2			N	-0-		-0-
03	279 N	113	-0-	-166	-0-	113 2			N	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9		N	1	1 8	-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2			N	-0-		-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-		-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2			N	-0-		-0-
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302												
02	476 N	395	-0-	-81	-0-	395 2			N	-0-		-0-
03	496 N	393	-0-	-103	-0-	393 2			N	-0-		-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			N	-0-		-0-
05	434 N	359	-0-	-75	-0-	359 2			N	-0-		-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-		-0-
*07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 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												
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2			N	-0-		-0-
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2			N	-0-		-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2			N	-0-		-0-
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2			N	-0-		-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2			N	-0-		-0-
*07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 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	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566																	
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-					127
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					127
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-					127
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-					127
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					127

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200																	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
04	14B DENY	4	-0-	4	-0-	4	4	2			N	-0-					35
05	14B DENY	2	-0-	2	-0-	6	2	2			N	-0-					155
06	9 N	3	-0-	-6	-0-		3	2			N	-0-					35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35

NEEDVILLE (FRI0 5180) 64793 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND																	
ATLAS OPERATING LLC 036587																	
MIDDLEBROOK-KULCAK WELL #: 1 RRCID -> 286740 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230																	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																	
OBLAEN RESOURCES LLC 617546																	
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506																	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105

NELSON-SILSBEE (3690)														
NECHES TRANSPORT INC.														
BP FEE SWD														
WELL #:					64904 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					601854									
					1	RRCID -> 245408					COMPL. DATE 10/27/2006			
											TOTAL DEPTH 10450			
											PERF. 4886 - 4900			
											CNTY: HARDIN			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
NELSONVILLE (WILCOX 9,000)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
MIKESKA														
WELL #:					64918 329	ASSOCIATED					ONE WELL			
					521516									
					2	RRCID -> 235116					COMPL. DATE 02/10/2004			
											TOTAL DEPTH 10517			
											PERF. 8900 - 8904			
											CNTY: AUSTIN			
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-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
NELSONVILLE (WILCOX 10,400)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
MIKESKA, JERRY														
WELL #:					64918 470	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					521516									
					1	RRCID -> 164970					COMPL. DATE 08/21/1997			
											TOTAL DEPTH 10596			
											PERF. 10468 - 10484			
											CNTY: AUSTIN			
02	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	168	1	5947	2	N	115	196	1	64
03	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	127	9	7193	2	N	195	192	1	67
04	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	189	1	5769	2	N	55			122
05	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	215	9							
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	210	1	58	9	N	53			175
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	4932	2	5375	2	N	12			187
NELSONVILLE (9100)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SUROVIK, FRANK														
WELL #:					64918 582	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					521516									
					1	RRCID -> 295393					COMPL. DATE 05/10/2006			
											TOTAL DEPTH 11082			
											PERF. 9428 - 9434			
											CNTY: AUSTIN			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
NEW ACE (WILCOX CONSOL.)														
OLIPDP II, LLC														
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1														
WELL #:					65080 150	ASSOCIATED					CAPACITY			
					100467									
					1	RRCID -> 172994					COMPL. DATE 03/28/1999			
											TOTAL DEPTH 14180			
											PERF. 10130 - 10146			
											CNTY: POLK			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467														
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 178290		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228								
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 180175		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 182091		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236								
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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 184770		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 187130		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 188590		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 11435 PERF. 10120 - 10703								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824										
MILLER, EDNA P.		WELL #:		2	RRCID ->	162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10094	-	10110
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								53
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								53
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								53
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								53
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								53
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								53

WEST, WESLEY		WELL #:		5	RRCID ->	167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8280	-	8286
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

WESLEY WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8554	-	8570
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID ->	167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9198	-	9208
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		6	RRCID ->	175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9226	-	9250
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID ->	175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9922	-	10106
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								95
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								95
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								95
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								95
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								95
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								95

MILLER, EDNA P.		WELL #:		4	RRCID ->	178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10190	-	10206
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.// 65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824														
WEST, WESLEY		WELL #: 8		RRCID -> 178154		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284								
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
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P.		WELL #: 5		RRCID -> 181529		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224								
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST, WESLEY		WELL #: 7		RRCID -> 183976		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257								
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	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								
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST, WESLEY		WELL #: 9		RRCID -> 187339		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080								
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UPLAND OPERATING, LLC		878942														
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #: 1		RRCID -> 190061		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK		
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942						
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF.10348	- 10676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NEW TAITON (MEEK)				65227 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WAGNER OIL COMPANY				891175						
SCHUMAKER		WELL #:		3 L	RRCID -> 188845	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL DEPTH 13060	PERF.12365	- 12395	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NEW TAITON (WILCOX)				65227 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
PRYOR TRUST		WELL #:		A 1	RRCID -> 183996	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10915	- 10930	
02	1596 N	149	-0-	-1447	-0-	13 1	135 2	N	1	71
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	171 1	1754 2	N	14	85
04	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	171 1	1517 2	N	7	92
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	165 1	1088 2	N	-0-	92
06	1860 N	1230	-0-	-630	-0-	153 1	1073 2	N	4	96
07	1767 N	901	-0-	-866	-0-	111 1	788 2	N	2	98

NEW TAITON (WILCOX) WAGNER OIL COMPANY SCHUMAKER			//CONT.//		65227 722 891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
			WELL #:		3 U	RRCID ->	188842	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10938	-	11492	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER			WELL #:		4	RRCID ->	199192	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10904	-	10988	

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER			WELL #:		5	RRCID ->	203754	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10778	-	10885	

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW TAITON (7215) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MONAHAN			WELL #:		65227 860 237926	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
			WELL #:		1	RRCID ->	185228	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7138	-	7146	

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) LUCKY LAD ENERGY, LLC B. P. FEE			WELL #:		65248 075 512179	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
			WELL #:		1	RRCID ->	213299	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9780	-	10702	

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

OMEGA ENERGY, LLC ROBERT SPIESS			WELL #:		622657	RRCID ->	119736	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9860	-	9874	

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED					07/18/2018											

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 763

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803															
FENNER		WELL #:		RRCID -> 259533		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9934 - 9944									
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
05	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					452
06	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					452
07	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					452
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018																			

STRAND ENERGY, L.C. RICHTER-LOEWE				824758 WELL #:	3	RRCID -> 203107	COMPL. DATE 09/09/2020	TOTAL DEPTH 10811	PERF.10393 - 10547	
02	8008 X	7783	-0-	-225	-0-	595 1 308 9	6880 3 N	280 361 1		230
03	8866 X	8567	-0-	-299	-0-	621 1 217 9	7729 3 N	197 188 1		239
04	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	717 1 622 9	12700 3 N	565 540 1		264
05	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	784 1 578 9	11704 3 N	525 541 1		248
06	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	667 1 573 9	10027 3 N	521 354 1		415
*07	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	700 1 473 9	10679 3 N	430 540 1		305

RICHTER-LOEWE				WELL #:	2	RRCID -> 214202	COMPL.	DATE 10/13/2021	TOTAL	DEPTH 10817	PERF. 9531	- 9704
02	1148 N	943	-0-	-205	-0-	61 59	1 9	823	3	N	54	261
03	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	72 57	1 9	1051	3	N	52	179 1 134
04	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	51 57	1 9	1033	3	N	52	186
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	62 55	1 9	1057	3	N	50	236
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	61 43	1 9	1065	3	N	39	275
07	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	61 33	1 9	1075	3	N	30	169 1 136

SCHILLER				WELL #:	6	RRCID -> 232647	COMPL.	DATE 11/12/2020	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10228	- 10492	
02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	383	1	5847	3	N	108	282
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	119	9	6605	3	N	282	279 1
04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	444	1	5532	3	N	126	183 1
05	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	310	9	6811	3	N	99	327
06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	481	1	6494	3	N	133	176 1
07	5642	X	5287	-0-	-355	-0-	139	9	4591	3	N	164	260 1
							345	1					
							109	9					
							537	1					
							146	9					
							516	1					
							180	9					

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)												CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.															
GEORGE B.															
WELL #: 5															
RRCID -> 286048															
COMPL. DATE 12/12/2018															
TOTAL DEPTH 10750															
PERF. 10351 - 10358															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE									COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1456 N	1456 -0-	-0-	-0-	-0-	76 1	1242 3	N	125						239
03	1633 N	1633 -0-	-0-	-0-	-0-	138 9	1359 3	N	172	202 1					209
04	1610 N	1610 -0-	-0-	-0-	-0-	85 1	1355 3	N	130	180 1					159
05	1654 N	1654 -0-	-0-	-0-	-0-	189 9	1430 3	N	137	191 1					105
06	1604 N	1604 -0-	-0-	-0-	-0-	112 1	1352 3	N	127						232
07	1630 N	1630 -0-	-0-	-0-	-0-	143 9	1305 3	N	162	204 1					190
						73 1									
						151 9									
						112 1									
						140 9									
						147 1									
						178 9									
RICHTER-LOEWE															
WELL #: 4															
RRCID -> 290660															
COMPL. DATE 03/26/2021															
TOTAL DEPTH 9870															
PERF. 9723 - 9737															
02	3556 X	2925 -0-	-631	-0-	-0-	197 1	2649 3	N	72						200
03	3830 X	3830 -0-	-0-	-0-	-0-	79 9	3519 3	N	63						263
04	3360 X	3171 -0-	-189	-0-	-0-	242 1	2952 3	N	66						329
05	3348 X	1751 -0-	-1597	-0-	-0-	69 9	1624 3	N	28	182 1					175
06	3720 X	3403 -0-	-317	-0-	-0-	146 1	3173 3	N	43						218
07	3844 X	3397 -0-	-447	-0-	-0-	73 9	3182 3	N	31	177 1					72
						96 1									
						31 9									
						183 1									
						47 9									
						181 1									
						34 9									
NEW ULM (WILCOX 10500)												CNTY: AUSTIN			
LUCKY LAD ENERGY, LLC															
B. P. FEE															
WELL #: 2															
RRCID -> 259547															
COMPL. DATE 07/16/2007															
TOTAL DEPTH 11017															
PERF. 4749 - 4893															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
NEWTON (4000)												CNTY: NEWTON			
84 ENERGY LLC															
VASTAR															
WELL #: 4R															
RRCID -> 191537															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 5394															
PERF. 5268 - 5284															
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
VASTAR															
WELL #: 9D															
RRCID -> 214108															
COMPL. DATE 12/13/2005															
TOTAL DEPTH 5700															
PERF. 5085 - 5280															
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

NEWTON (4000)			//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
84 ENERGY LLC			//CONT.//		856467										
PURE RESOURCES A			WELL #:		3D	RRCID -> 216467		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5085 - 5310			
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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ARCO CALL			WELL #:		1D	RRCID -> 223770		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 5050 - 5296			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEARTWOOD			WELL #:		1D	RRCID -> 229443		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 5515		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NIELS CARLSEN					65483 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.					120479										
CHURAN			WELL #:		2	RRCID -> 184159		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5216		PERF. 5182 - 5186			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NOACK COWHERD (SEG. B)					65607 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ERNEST OPERATING COMPANY					253480										
HODGE			WELL #:		1	RRCID -> 077959		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 3394		PERF. 3374 - 3394			
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2				N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2				N	-0-			-0-

JDA ENERGY, LLC					427482										
GUTHRIE			WELL #:		1	RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3335 - 3342			
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18

NOACK COW HERD (3460) 65607 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
 ERNEST OPERATING COMPANY 253480
 NOACK, LEON WELL #: 1 RRCID -> 071406 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO) 65609 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
 ERNEST OPERATING COMPANY 253480
 PERRY WELL #: 1 RRCID -> 076202 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOME 65780 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 NOME SWD WELL #: 1 RRCID -> 229776 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4958 - 4973

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOME (V-A) 65780 295 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 KODY PETROLEUM CO., INC. 473774
 LONG WELL #: 1 RRCID -> 232221 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2021

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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LEGER				WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
NOME N.E. (12800)		65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938		
02	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	13919 2	765 9	N	695 540 1	421
03	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	15228 2	876 9	N	796 904 1	313
04	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	15356 2	916 9	N	833 724 1	422
05	16633 X	16633	-0-	-0-	-0-	15757 2	876 9	N	796 904 1	314
*06	16125 X	16125	-0-	-0-	-0-	15308 2	817 9	N	743 716 1	341
*07	13888 X	11688	-0-	-2200	-0-	11064 2	624 9	N	567 536 1	372
NOME, SE. (NODOSARIA)		65790 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MCDERMOND F.		WELL #: 1		RRCID -> 077320		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840		
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NONA MILLS (-A-)		65799 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
SHOCO PRODUCTION LLC		778196								
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2504		RRCID -> 170394		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

NONA MILLS (-C- SAND)				65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 4901	RRCID -> 148919	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7218	-	7424	
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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 1851	RRCID -> 181305	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	8507	PERF. 7228	- 7360
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 4301	RRCID -> 224225	COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7224	- 7230
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 2510	RRCID -> 183064	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 7490	-	7494	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-G-)			65799 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874													
MILLS, NONA FIELD UNIT			WELL #: 2303		RRCID -> 209769		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 7924 - 7934					
M	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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOOKS, ESTHER ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 140309		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8382 - 8420					
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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					
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)														
MUELLER EXPLORATION, INC.														
NORTHINGTON UNIT 2														
WELL #: 1 RRCID -> 281682 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11750 - 11760														
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
02	7952 X	6661	-0-	-1291	-0-	6450	2	211	9	Y	192	191	1	176
03	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6366	2	131	9	Y	119	173	1	122
04	6900 X	3107	-0-	-3793	-0-	2977	2	130	9	Y	118			240
05	7130 X	4898	-0-	-2232	-0-	4784	2	114	9	Y	104	176	1	168
06	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7329	2	202	9	Y	184	188	1	164
07	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT			164
NORTHSTAR (EDWARDS)														
NORTH AMERICAN DRILLING CORP														
SCHULZ, MARTIN														
WELL #: 2 RRCID -> 194949 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)														
TC OIL AND GAS, LLC														
BEBE														
WELL #: 1 RRCID -> 286899 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 13450 PERF. N/A														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKHURST (WILCOX 9900)														
LAMAY CORPORATION														
DOLIVE, EDWARD G.U. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 083242 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
DOLIVE, MAURICE G. U. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
OLD OCEAN (ARMSTRONG)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 007567 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10142 - 10154														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 U		RRCID -> 007585		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 2720 - 2820									
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 007591		COMPL. DATE 01/22/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 10137 - 10142							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 116 C		RRCID -> 007598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18890		PERF. 9860 - 9873							
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 U		RRCID -> 007600		COMPL. DATE 01/23/1942		TOTAL DEPTH 10874		PERF. 9990 - 10030							
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 U		RRCID -> 007604		COMPL. DATE 01/27/1958		TOTAL DEPTH 10862		PERF. 10100 - 10145							
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 U		RRCID -> 007605		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH 10810		PERF. N/A							
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 043929		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9988 - 10118							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		105	RRCID -> 045146		COMPL. DATE 10/01/1947		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10075 - 10175								
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		39 U	RRCID -> 045277		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 10905		PERF. N/A								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		12 C	RRCID -> 045278		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10078 - 10088								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		98	RRCID -> 047022		COMPL. DATE 10/24/1969		TOTAL DEPTH 10351		PERF.10206 - 10231								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		36	RRCID -> 049018		COMPL. DATE 09/29/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10075 - 10579								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 051792		COMPL. DATE 01/03/1949		TOTAL DEPTH 11251		PERF.10110 - 10127								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		28	RRCID -> 052077		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 10310		PERF.10202 - 10208								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 064646		COMPL. DATE 08/01/1952		TOTAL DEPTH 10240		PERF.10135 - 10142								
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		2 C	RRCID -> 069171		COMPL. DATE 11/05/1949		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A								
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		159	RRCID -> 075927		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10429		PERF.10220 - 10234								
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996							Y	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		68	RRCID -> 079360		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 10994		PERF.10055 - 10175								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 087408		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10916		PERF. 9972 - 9988								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		180 U	RRCID -> 097580		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828		PERF.10020 - 10135								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		201	RRCID -> 107497		COMPL. DATE 02/20/1958		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10104 - 10114								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		135	RRCID -> 108054		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 10832		PERF.10127 - 10137				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		52	RRCID -> 111116		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10058 - 10098				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		74	RRCID -> 114096		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10044 - 10064				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		158	RRCID -> 125504		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 10534		PERF.10010 - 10030				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		45	RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9882 - 10052				
02	1288 N	1179	-0-	-109	-0-	410	1	735	2	Y	22	23	1			3
						10	4	24	9							
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	532	1	867	2	Y	23	23	1			3
						25	9									
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	614	1	811	2	Y	20	21	1			2
						7	4	22	9							
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	601	1	845	2	Y	21	19	1			4
						1	4	23	9							
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	616	1	775	2	Y	20	20	1			4
						14	4	22	9							
07	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	632	1	777	2	Y	17	19	1			2
						19	4	19	9							

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		89	RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10030 - 10284				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL	DEPTH 10723	PERF.10000	- 10028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		75	RRCID ->	134202	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL	DEPTH 10940	PERF. 9936	- 10040		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		190	RRCID ->	134505	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL	DEPTH 10869	PERF.10090	- 10118		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		64	RRCID ->	135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL	DEPTH 10570	PERF. 9900	- 10005		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL	DEPTH 10688	PERF. 9886	- 10104		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		33	RRCID ->	136845	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL	DEPTH 10880	PERF. 9980	- 10096		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL	DEPTH 11136	PERF. 9830	- 10036		
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		195	RRCID -> 136878		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10135 - 10145		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		48	RRCID -> 136880		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030		
02	2716 X	2075	-0-	-641	-0-	721	1	1293	2	Y	39	41 1 5
						18	4		43			
03	2976 X	2505	-0-	-471	-0-	935	1	1525	2	Y	41	41 1 5
						45	9					
04	2790 X	2315	-0-	-475	-0-	978	1	1291	2	Y	32	34 1 3
						11	4		35			
05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	1013	1	1423	2	Y	35	31 1 7
						2	4		39			
06	2520 X	2324	-0-	-196	-0-	1004	1	1263	2	Y	31	32 1 6
						23	4		34			
07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	1108	1	1364	2	Y	31	34 1 3
						33	4		34			

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		50	RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		42	RRCID -> 145064		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10059 - 10173		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		121	RRCID -> 152176		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 10877 PERF. 9900 - 10005		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		87	RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9807 - 9999		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646	
								PERF. 9890 - 10025	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
0									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014	
								PERF. 10048 - 10054	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10801	
								PERF. 9842 - 9955	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 11012	
								PERF. 10072 - 10180	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911	
								PERF. 9976 - 10020	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750	
								PERF. 10034 - 10102	
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	510 1	915 2	27	29 1
						13 4	30 9		3
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	791 1	1290 2	35	34 1
						39 9			4
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	728 1	961 2	24	26 1
						8 4	26 9		2
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	654 1	918 2	23	20 1
						1 4	25 9		5
06	2040 N	1549	-0-	-491	-0-	669 1	842 2	21	22 1
						15 4	23 9		4
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	778 1	957 2	21	23 1
						23 4	23 9		2

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761		PERF. 9791 - 9890						
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
02	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	676 1	1212 2	17 4	40 9	Y	36	35 1				4
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	979 1	1596 2	47 9		Y	43	42 1				5
04	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	701 1	926 2	8 4	25 9	Y	23	26 1				2
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	387 1	544 2	1 4	15 9	Y	14	13 1				3
06	2550 N	1186	-0-	-1364	-0-	512 1	644 2	12 4	18 9	Y	16	16 1				3
07	1705 N	615	-0-	-1090	-0-	268 1	330 2	8 4	9 9	Y	8	10 1				1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 9956 - 10094						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845		PERF. 9843 - 9950						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 9777 - 9865						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015 N	12	-0-	-2003	-0-	5 1	7 2			N	-0-					-0-
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 148		RRCID -> 255510		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10016 - 10028						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 241		RRCID -> 282112		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9802 - 10070						
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	10 1	18 2			N	-0-	1 1				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		247	RRCID -> 282408	COMPL. DATE 02/19/2017	TOTAL DEPTH 10830	PERF. 9742	- 9916	
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		261	RRCID -> 289521	COMPL. DATE 09/18/2021	TOTAL DEPTH 10814	PERF. 10008	- 10036	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	10 1	17 2			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 2			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)		67011 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		65 U	RRCID -> 007615	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10726	PERF. 10338	- 10050	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86-U	RRCID -> 007617	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10801	PERF. 10420	- 10440	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID -> 007621	COMPL. DATE 08/16/1968	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		127	RRCID -> 033848	COMPL. DATE 08/12/1964	TOTAL DEPTH 10848	PERF. 10477	- 10490	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 85		RRCID -> 046039		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 12209		PERF.10340 - 10418	
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 122 U		RRCID -> 046129		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10338 - 10358	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 119 L		RRCID -> 133862		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10252 - 10302	
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 156		RRCID -> 214089		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10409 - 10432	
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 128		RRCID -> 215194		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10826		PERF.10422 - 10436	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 124 L		RRCID -> 216468		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10874		PERF.10446 - 10466	
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		225	RRCID -> 244602		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13388		PERF.10401 - 10410				
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		250	RRCID -> 287283		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10329 - 10350				
02	1064 N	867	-0-	-197	-0-			301	1	540	2	N	16	17	1	2
								8	4	18	9					
03	775 N	397	-0-	-378	-0-			148	1	241	2	N	7	8	1	1
								8	9							
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-			585	1	772	2	N	19	18	1	2
								6	4	21	9					
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-			685	1	962	2	N	24	21	1	5
								1	4	26	9					
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-			299	1	376	2	N	9	12	1	2
								7	4	10	9					
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-			855	1	1053	2	N	23	23	1	2
								25	4	25	9					
OLD OCEAN (CIB HAZ)					67011 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
TRI-C RESOURCES, LLC					868622											
JOHNSON FOUNDATION			WELL #:		1	RRCID -> 263244		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 10728		PERF. 8842 - 8848				
02	6440 #	6327	-0-	-113	-0-			5930	2	397	9	N	361	361	1	172
03	7068 #	6773	-0-	-295	-0-			6349	2	424	9	N	385	360	1	197
04	6840 #	6788	-0-	-52	-0-			6379	2	409	9	N	372	365	1	204
05	6869 R	6869	-0-	-0-	-0-			6470	2	399	9	N	363	360	1	207
06	6780 #	NO RPT	-0-	-6780	-0-							N	NO RPT			207
07	7006 #	NO RPT	-0-	-7006	-0-							N	NO RPT			207
OLD OCEAN (CHENAULT)					67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		177 U	RRCID -> 007639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10869		PERF. 9700 - 9708				
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		186 C	RRCID -> 007640		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9646 - 9654				
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		95	RRCID -> 040089		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278		PERF.10135 - 10160				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	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 #:		150	RRCID -> 050477	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 10741	PERF. 9192	- 9200		
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		104	RRCID -> 050890	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 11028	PERF. 9662	- 10038		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		178 U	RRCID -> 051138	COMPL. DATE 01/23/1984	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8760	- 8780		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		188 U	RRCID -> 051142	COMPL. DATE 08/14/1971	TOTAL DEPTH 10805	PERF. 9651	- 9661		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		169	RRCID -> 106620	COMPL. DATE 06/10/1983	TOTAL DEPTH 10948	PERF. 9707	- 9740		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		114	RRCID -> 192518	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9602	- 9606		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		87	RRCID -> 234264	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9526	- 9532		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10951 PERF. 9550 - 9594					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646					
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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					
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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					
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 166		RRCID -> 255678		COMPL. DATE 02/09/1941		TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A					
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 271070		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9592 - 9670	
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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 251701		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8698 - 8702	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	272				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				-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	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 168		RRCID -> 212143		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9121 - 9126	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN (F- 7)				67011 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 171	RRCID -> 007692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11026	PERF. 9340	- 9350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 142	RRCID -> 133631	COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 11095	PERF. 9271	- 9340
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 144	RRCID -> 157798	COMPL. DATE 07/28/1995			TOTAL DEPTH 11022	PERF. 9304	- 9336
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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
02	1540 N	1372	-0-	-168	-0-	477 1	855 2	Y	25	26 1	3
						12 4	28 9				
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	453 1	738 2	Y	20	21 1	2
						22 9					
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	540 1	712 2	Y	18	18 1	2
						6 4	20 9				
05	837 N	834	-0-	-3	-0-	341 1	480 2	Y	11	11 1	2
						1 4	12 9				
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	522 1	657 2	Y	17	16 1	3
						12 4	19 9				
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	549 1	676 2	Y	15	17 1	1
						16 4	17 9				
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 143	RRCID -> 098097	COMPL. DATE 11/16/1981			TOTAL DEPTH 10268	PERF. 9590	- 9680
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.// 67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 108766		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14378 PERF. 9479 - 9524				
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
02	728 N	520	-0-	-208	-0-	181 1	324 2	Y	9	10 1		1
						5 4	10 9					
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	326 1	531 2	Y	15	14 1		2
						17 9						
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	388 1	512 2	Y	12	13 1		1
						4 4	13 9					
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	257 1	362 2	Y	9	8 1		2
						10 9						
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	644 1	810 2	Y	20	18 1		4
						15 4	22 9					
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	523 1	644 2	Y	14	17 1		1
						15 4	15 9					
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 108921		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9429 - 9497		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 122988		COMPL. DATE 12/10/1986		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 9513 - 9542		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 181870		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9432 - 9472		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	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		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 29		RRCID -> 203429		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9744 - 9862						
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
02	T. A.	270	-0-	-0-	270		408		94 1	168 2	2	Y	5		4 1			1
03	644 X	236	-0-	-0-	-408		-0-		89 1	144 2	2	Y	3		4 1			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-0-	-310		-0-					Y	-0-					-0-
06	240 N	81	-0-	-0-	-159		-0-		35 1	44 2	2	Y	1		1 1			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-		-0-		55 1	68 2	2	Y	2		2 1			-0-
									2 4	2 9								

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9726 - 9815						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 132		RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 9719 - 9800						
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 9844 - 9936						
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9750 - 9766						
02	3248 X	3010	-0-	-0-	-238		-0-		1046 1	1876 2	2	Y	55		58 1			7
03	3596 X	3521	-0-	-0-	-75		-0-		1314 1	2143 2	2	Y	58		58 1			7
04	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-		-0-		1724 1	2277 2	2	Y	57		58 1			6
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-		-0-		1569 1	2205 2	2	Y	54		49 1			11
06	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-		-0-		1720 1	2163 2	2	Y	53		54 1			10
07	4216 X	3822	-0-	-0-	-394		-0-		1668 1	2054 2	2	Y	46		52 1			4
									49 4	51 9								

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552	
								PERF. 9808 - 9918	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	950 X	950	-0-	-0-	-0-	330 1	592 2	Y	18
						8 4	20 9		21 1
03	2945 X	2118	-0-	-827	-0-	790 1	1289 2	Y	35
						39 9			33 1
04	2850 X	1690	-0-	-1160	-0-	714 1	943 2	Y	23
						8 4	25 9		25 1
05	2945 X	1344	-0-	-1601	-0-	549 1	772 2	Y	20
						1 4	22 9		18 1
06	2040 X	1257	-0-	-783	-0-	543 1	683 2	Y	17
						12 4	19 9		18 1
07	2108 X	1294	-0-	-814	-0-	565 1	695 2	Y	15
						17 4	17 9		17 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF. 9762 - 9908	
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	989 1	1773 2	Y	51
						25 4	56 9		56 1
03	4681 X	3133	-0-	-1548	-0-	1169 1	1907 2	Y	52
						57 9			52 1
04	4410 X	4223	-0-	-187	-0-	1784 1	2355 2	Y	59
						19 4	65 9		59 1
05	4278 X	3822	-0-	-456	-0-	1564 1	2197 2	Y	54
						2 4	59 9		49 1
06	3660 X	2929	-0-	-731	-0-	1265 1	1592 2	Y	39
						29 4	43 9		43 1
07	4371 X	1586	-0-	-2785	-0-	692 1	852 2	Y	20
						20 4	22 9		25 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981	
								PERF. 9755 - 9794	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 11050	
								PERF. 9853 - 9858	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 140		RRCID -> 242495		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10524	
								PERF. 9767 - 9773	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

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
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-
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 239 RRCID -> 287599 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.11438 - 11447

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-
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-

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

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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 226 RRCID -> 269186 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11050 - 11070

02	280 N	157	-0-	-123	-0-	12	1	141	2	Y	4	3	1			62
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	Y	21	3	1			80
04	240 N	119	-0-	-121	-0-	23	9	104	2	Y	6	2	1			84
05	186 N	50	-0-	-136	-0-	7	9	46	2	Y	1					85
06	390 N	101	-0-	-289	-0-	1	9	94	2	Y	-0-					85
07	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	195	1	2780	2	Y	36	33	1			88
						40	9									

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

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-
05	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 258202 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338

02	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-25) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #: 256			67011 815 386310		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
						RRCID -> 258484		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11234								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 255			RRCID -> 258492		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 11295								
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258			RRCID -> 267117		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11537 - 11583								
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN (F-26) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 815 386310			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA								
			WELL #: 238			RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 14819		PERF.11180 - 11760								
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246			RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10923 - 11210								
02	2772 X	2583	-0-	-189	-0-	886 23	1 4	1588 86	2 9	Y	78	233	1						59	
03	3100 N	3140	-0-	40	40	1160 89	1 9	1891	2	Y	81	51	1						89	
04	3300 X	3260	-0-	-40	-0-	1359 15	1 4	1795 91	2 9	Y	83	46	1						126	
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	1356 2	1 4	1905 79	2 9	Y	72	42	1						156	
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	1417 32	1 4	1783 87	2 9	Y	79	45	1						190	
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	1476 43	1 4	1817 76	2 9	Y	69	222	1						37	

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 12178						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	308 N	253	-0-	-55	-0-		87 1	156 2	2 4	8 9	Y	7	5 1			36
03	310 N	282	-0-	-28	-0-		105 1	171 2	6 9		Y	5	5 1			36
04	330 N	185	-0-	-145	-0-		69 1	91 2	1 4	24 9	Y	22	3 1			55
05	279 N	187	-0-	-92	-0-		75 1	105 2	7 9		Y	6	2 1			59
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-		143 1	180 2	3 4	30 9	Y	27	4 1			82
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-		136 1	167 2	4 4	4 9	Y	4	4 1			82
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 12000						
02	336 X	37	-0-	-299	-0-		3 1	33 2	1 9		Y	1	1 1			10
03	372 X	159	-0-	-213	-0-		11 1	147 2	1 9		Y	1	1 1			10
04	360 X	171	-0-	-189	-0-		13 1	156 2	2 9		Y	2	2 1			10
05	279 X	233	-0-	-46	-0-		15 1	217 2	1 9		Y	1	1 1			10
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-		20 1	259 2	23 9		Y	21	1 1			30
07	186 X	151	-0-	-35	-0-		10 1	139 2	2 9		Y	2	2 1			30
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280 - 12302						
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-						Y	-0-				73
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				73
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-		7 1	85 2	2 9		Y	2	1 1			74
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-		24 1	341 2	1 9		Y	1	1 1			74
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-		7 1	93 2	2 9		Y	2				76
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-		10 1	138 2	2 9		Y	2	2 1			76
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11525						
02	3780 X	3752	-0-	-28	-0-		288 1	3246 2	218 9		Y	198	72 1			297
03	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-		336 1	4321 2	202 9		Y	184	395 1			86
04	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-		367 1	4525 2	228 9		Y	207	66 1			227
05	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-		325 1	4629 2	171 9		Y	155	194 1			188
06	4950 X	4280	-0-	-670	-0-		295 1	3834 2	151 9		Y	137	186 1			139
07	5301 X	3232	-0-	-2069	-0-		201 1	2857 2	174 9		Y	158	213 1			84

OLD OCEAN (F-26) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 815 //CONT.// 386310 WELL #: 258			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
						RRCID -> 262566	COMPL. DATE 04/19/2011	TOTAL	DEPTH 11930	PERF.11636	- 11794							
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
02	1176 N	1083	-0-	-93	-0-			85 1 35 9	963 2	Y			32	22 1				149
03	1209 N	1188	-0-	-21	-0-			83 1 34 9	1071 2	Y			31	9 1				171
04	1500 N	1353	-0-	-147	-0-			97 1 54 9	1202 2	Y			49	195 1				25
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-			80 1 18 9	1144 2	Y			16	4 1				37
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-			103 1 25 9	1334 2	Y			23	3 1				57
07	1395 N	879	-0-	-516	-0-			56 1 21 9	802 2	Y			19	10 1				66

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 262			RRCID -> 271445		COMPL. DATE 09/11/2013				TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11174	- 11824			
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-			35 1 47 9	391 2	N			43	9 1				139
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-			37 1 39 9	481 2	N			35	4 1				170
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-			39 1 48 9	486 2	N			44	7 1				207
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-			35 1 31 9	502 2	N			28	183 1				52
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-			40 1 37 9	514 2	N			34	1 1				85
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-			38 1 51 9	535 2	N			46	7 1				124

OLD OCEAN (FRIO 12700) HILCORP ENERGY COMPANY BROCKMAN, J. C. ET AL			67011 850 386310 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
						RRCID -> 262834	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL	DEPTH 13247	PERF.12790	- 13405							
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N		-0-					52
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-			95 2	9 9	N			8					60
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-			178 2	2 9	N			2					62
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N			-0-					62
06	90 N	84	-0-	-6	-0-			84 2		N			-0-					62
07	155 N	49	-0-	-106	-0-			49 2		N			-0-					62

J. C. BROCKMAN ET AL			WELL #: 3			RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013				TOTAL	DEPTH 13418	PERF.12435	- 13830			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 900 386310 WELL #: 12 T			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
						RRCID -> 007646	COMPL. DATE 03/03/1988	TOTAL	DEPTH 11005	PERF.10650	- 10668							
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 007659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2025 - WELL PLUGGED 03/24/25										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
			WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10672 - 10796					
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
02	7028 X	3099	-0-	-3929	-0-	1077	1	28	1931	2	Y	57	64	1	7	
03	5518 X	5304	-0-	-214	-0-	1980	1	96	3228	2	Y	87	84	1	10	
04	5340 X	4621	-0-	-719	-0-	1952	1	21	2578	2	Y	64	68	1	6	
05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	2536	1	4	3563	2	Y	88	76	1	18	
06	5130 X	1206	-0-	-3924	-0-	521	1	4	655	2	Y	16	31	1	3	
07	5301 X	4268	-0-	-1033	-0-	1863	1	12	2293	2	Y	52	50	1	5	
						55	4		57	9						
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10456 - 10520					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10480 - 10633					
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805		PERF. N/A					
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10851 - 10894					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A					
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		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	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	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	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125	
								PERF.10803 - 10930	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 173LT		RRCID -> 036459		COMPL. DATE 06/01/1965		TOTAL DEPTH 10914	
								PERF.10740 - 10755	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 137ST		RRCID -> 042216		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF.10590 - 10752	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056	
								PERF.10414 - 10527	
02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	57 1	101 2	Y 2	3 1
						1 4	2 9		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	95 1	155 2	Y 4	4 1
						4 9			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	91 1	121 2	Y 3	3 1
						1 4	3 9		-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	116 1	163 2	Y 5	4 1
						6 9			1
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	169 1	213 2	Y 5	5 1
						4 4	6 9		1
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	103 1	126 2	Y 3	4 1
						3 4	3 9		-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121 L		RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86 L		RRCID -> 042580		COMPL. DATE 08/23/1967		TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A								
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 65 L		RRCID -> 042739		COMPL. DATE 09/29/1967		TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A								
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025																

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791								
02	7392 X	6918	-0-	-474	-0-	2405 1	4312 2	Y	126	123 1						15
						62 4	139 9									
03	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	2081 1	3393 2	Y	92	96 1						11
						101 9										
04	4380 X	2168	-0-	-2212	-0-	916 1	1209 2	Y	30	38 1						3
						10 4	33 9									
05	4526 X	3910	-0-	-616	-0-	1599 1	2246 2	Y	56	47 1						12
						3 4	62 9									
06	4380 X	950	-0-	-3430	-0-	411 1	517 2	Y	12	22 1						2
						9 4	13 9									
07	4526 X	1505	-0-	-3021	-0-	657 1	808 2	Y	19	19 1						2
						19 4	21 9									

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A								
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 L		RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643								
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		202	RRCID ->	044639	COMPL. DATE	09/05/1956	TOTAL	DEPTH 10871	PERF.10655	- 10768			
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		186 T	RRCID ->	044925	COMPL. DATE	09/27/1968	TOTAL	DEPTH 10805	PERF.10510	- 10638			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		146 L	RRCID ->	045034	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL	DEPTH 10862	PERF. N/A				
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-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		147 L	RRCID ->	045143	COMPL. DATE	01/26/1940	TOTAL	DEPTH 10810	PERF.10600	- 10782			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		41 T	RRCID ->	046481	COMPL. DATE	06/17/1969	TOTAL	DEPTH 10835	PERF. N/A				
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-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		175 L	RRCID ->	046659	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL	DEPTH 10850	PERF. N/A				
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-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 194 L		RRCID -> 046691	COMPL. DATE 07/19/1969	TOTAL DEPTH 10938	PERF. N/A		
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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 124 L		RRCID -> 046824	COMPL. DATE 06/16/1969	TOTAL DEPTH 10874	PERF. N/A		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 177 L		RRCID -> 046825	COMPL. DATE 07/17/1969	TOTAL DEPTH 10869	PERF. N/A		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 80 L		RRCID -> 047027	COMPL. DATE 07/07/1969	TOTAL DEPTH 10812	PERF. N/A		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 134 L		RRCID -> 047128	COMPL. DATE 10/03/1969	TOTAL DEPTH 10785	PERF. N/A		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 39 L		RRCID -> 048691	COMPL. DATE 07/13/1970	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 79ST		RRCID -> 048883		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 12902		PERF.10324 - 10684						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	35937 X	35937	-0-	-0-	-0-		12495 1	22401 2	320 4	721 9	Y	655	701 1				79
03	43963 X	43963	-0-	-0-	-0-		16410 1	26758 2	795 9		Y	723	718 1				84
04	45793 X	45793	-0-	-0-	-0-		19340 1	25539 2	209 4	705 9	Y	641	661 1				64
05	47439 X	47439	-0-	-0-	-0-		19403 1	27263 2	30 4	743 9	Y	675	599 1				140
06	47031 X	47031	-0-	-0-	-0-		20320 1	25564 2	459 4	688 9	Y	625	650 1				115
07	48113 X	48113	-0-	-0-	-0-		21000 1	25852 2	617 4	644 9	Y	585	646 1				54

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 116 T		RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 18890		PERF.10563 - 10770						
02	4340 X	4114	-0-	-226	-0-		1430 1	2564 2	37 4	83 9	Y	75	81 1				9
03	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-		1922 1	3134 2	94 9		Y	85	84 1				10
04	5040 X	4256	-0-	-784	-0-		1798 1	2374 2	19 4	65 9	Y	59	63 1				6
05	5208 X	4119	-0-	-1089	-0-		1685 1	2367 2	3 4	64 9	Y	58	52 1				12
06	5040 X	4032	-0-	-1008	-0-		1742 1	2192 2	39 4	59 9	Y	54	56 1				10
07	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-		2378 1	2928 2	70 4	73 9	Y	66	70 1				6

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10586 - 10734						
02	14000 X	13146	-0-	-854	-0-		4571 1	8195 2	117 4	263 9	Y	239	255 1				29
03	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-		6060 1	9881 2	294 9		Y	267	265 1				31
04	17239 X	17239	-0-	-0-	-0-		7281 1	9614 2	79 4	265 9	Y	241	248 1				24
05	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-		6755 1	9492 2	11 4	259 9	Y	235	210 1				49
06	16421 X	16421	-0-	-0-	-0-		7095 1	8926 2	160 4	240 9	Y	218	227 1				40
07	17825 X	16947	-0-	-878	-0-		7397 1	9106 2	217 4	227 9	Y	206	227 1				19

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10508 - 10747						
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10653 - 17000						
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012	
OLD OCEAN UNIT		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10444 - 10546					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
02	432 N	432 -0- -0- -0- 150 1 269 2 Y 8 9 1 1	-0- -60 -0- -0- 4 4 9 9						
03	620 N	560 -0- -0- -0- 209 1 341 2 Y 9 9 1 1	-0- -0- -0- -0- 10 9						
04	546 N	546 -0- -0- -0- 231 1 304 2 Y 8 8 1 1	-0- -0- -0- -0- 2 4 9 9						
05	531 N	531 -0- -0- -0- 217 1 305 2 Y 8 7 1 2	-0- -0- -0- -0- 9 9						
06	596 N	596 -0- -0- -0- 258 1 324 2 Y 7 8 1 1	-0- -0- -0- -0- 6 4 8 9						
07	558 N	426 -0- -132 -0- 186 1 229 2 Y 5 6 1 -0-	-0- -132 -0- -0- 5 4 6 9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890	
		PERF.10478 - 10712							
02	1008 N	749 -0- -259 -0- 260 1 467 2 Y 14 15 1 2	-0- -0- -0- -0- 7 4 15 9						
03	1256 N	1256 -0- -0- -0- 469 1 765 2 Y 20 20 1 2	-0- -0- -0- -0- 22 9						
04	975 N	975 -0- -0- -0- 412 1 544 2 Y 14 15 1 1	-0- -0- -0- -0- 4 4 15 9						
05	1044 N	1044 -0- -0- -0- 427 1 599 2 Y 15 13 1 3	-0- -0- -0- -0- 1 4 17 9						
06	1252 N	1252 -0- -0- -0- 541 1 680 2 Y 17 17 1 3	-0- -0- -0- -0- 12 4 19 9						
07	1065 N	1065 -0- -0- -0- 465 1 572 2 Y 13 15 1 1	-0- -0- -0- -0- 14 4 14 9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162	
		PERF.10426 - 10644							
02	17052 X	6974 -0- -10078 -0- 2425 1 4347 2 Y 127 156 1 15	-0- -10078 -0- -0- 62 4 140 9						
03	17453 X	10187 -0- -7266 -0- 3803 1 6200 2 Y 167 163 1 19	-0- -7266 -0- -0- 184 9						
04	16890 X	3437 -0- -13453 -0- 1451 1 1916 2 Y 49 63 1 5	-0- -13453 -0- -0- 16 4 54 9						
05	16957 X	5013 -0- -11944 -0- 2051 1 2881 2 Y 71 61 1 15	-0- -11944 -0- -0- 3 4 78 9						
06	15000 X	4109 -0- -10891 -0- 1776 1 2234 2 Y 54 59 1 10	-0- -10891 -0- -0- 40 4 59 9						
07	21026 X	21026 -0- -0- -0- 9177 1 11297 2 Y 256 242 1 24	-0- -0- -0- -0- 270 4 282 9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860	
		PERF.10558 - 10782							
02	T. A.	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-						
03	T. A.	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-						
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-						
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-						
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-						
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-						

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT														
//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA //CONT.// 386310 WELL #: 244 RRCID -> 204028 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639														
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	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	3167	1	5678	2	Y	166	173	1	20
						81	4	183	9					
03	9765 X	9381	-0-	-384	-0-	3502	1	5710	2	Y	154	156	1	18
						169	9							
04	9450 X	9283	-0-	-167	-0-	3921	1	5177	2	Y	130	135	1	13
						42	4	143	9					
05	10075 X	8513	-0-	-1562	-0-	3482	1	4893	2	Y	121	109	1	25
						5	4	133	9					
06	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	4341	1	5461	2	Y	134	134	1	25
						98	4	147	9					
07	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	5043	1	6209	2	Y	140	152	1	13
						148	4	154	9					
OLD OCEAN UNIT WELL #: 174 RRCID -> 211908 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806														
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650														
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726														
02	14840 X	7945	-0-	-6895	-0-	2762	1	4952	2	Y	145	133	1	18
						71	4	160	9					
03	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	5823	1	9495	2	Y	256	244	1	30
						282	9							
04	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	7401	1	9774	2	Y	245	251	1	24
						80	4	270	9					
05	19583 X	19583	-0-	-0-	-0-	8009	1	11254	2	Y	279	245	1	58
						13	4	307	9					
06	18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	7802	1	9816	2	Y	240	254	1	44
						176	4	264	9					
07	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	6355	1	7824	2	Y	177	205	1	16
						187	4	195	9					
OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954														
02	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	1927	1	3455	2	N	101	107	1	12
						49	4	111	9					
03	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	2569	1	4189	2	N	113	112	1	13
						124	9							
04	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	2890	1	3817	2	N	95	99	1	9
						31	4	105	9					
05	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	2938	1	4128	2	N	103	91	1	21
						5	4	113	9					
06	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	3216	1	4045	2	N	99	102	1	18
						73	4	109	9					
07	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	3362	1	4139	2	N	94	103	1	9
						99	4	103	9					

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 07/13/2022		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10602								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	69 1	124 2	2 4	3 9	N	3	4 1				-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	139 1	227 2	8 9		N	7	6 1				1
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	151 1	200 2	2 4	6 9	N	5	5 1				1
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	163 1	230 2	6 9		N	5	5 1				1
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	181 1	228 2	4 4	7 9	N	6	6 1				1
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	203 1	250 2	6 4	7 9	N	6	6 1				1

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10716 - 10890								
02	1764 N	974	-0-	-790	-0-	339 1	607 2	9 4	19 9	N	17	18 1				2
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	488 1	796 2	23 9		N	21	21 1				2
04	930 N	699	-0-	-231	-0-	295 1	390 2	3 4	11 9	N	10	11 1				1
05	1085 N	514	-0-	-571	-0-	210 1	295 2	9 9		N	8	7 1				2
06	1260 N	586	-0-	-674	-0-	253 1	319 2	6 4	8 9	N	7	8 1				1
07	713 N	616	-0-	-97	-0-	268 1	331 2	8 4	9 9	N	8	8 1				1

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850								
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	380 1	681 2	10 4	21 9	N	19	21 1				2
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	620 1	1010 2	31 9		N	28	27 1				3
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	660 1	872 2	7 4	24 9	N	22	23 1				2
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	593 1	834 2	1 4	23 9	N	21	19 1				4
06	1620 N	1427	-0-	-193	-0-	616 1	775 2	14 4	22 9	N	20	20 1				4
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	971 1	1195 2	29 4	30 9	N	27	28 1				3

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740						
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11100	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 235		STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		PERF.10366 - 10622	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
02	896 N	837	-0-	-59	-0-	291 1	521 2	Y	16
						7 4	18 9		17 1
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	380 1	620 2	Y	17
						19 9			17 1
04	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	452 1	597 2	Y	14
						5 4	15 9		15 1
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	453 1	636 2	Y	16
						1 4	18 9		14 1
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	471 1	593 2	Y	15
						11 4	17 9		15 1
07	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	487 1	600 2	Y	13
						14 4	14 9		15 1

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH 12100	
								PERF.10735 - 10868	
02	420 N	105	-0-	-315	-0-	8 1	95 2	N	2
						2 9			2 1
03	248 N	173	-0-	-75	-0-	12 1	160 2	N	1
						1 9			1 1
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19 1	238 2	N	3
						3 9			3 1
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15 1	217 2	N	1
						1 9			1 1
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	38 1	492 2	N	1
						1 9			1 1
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	36 1	517 2	N	7
						8 9			6 1

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 245		RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 11989	
								PERF.10556 - 10713	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 263		RRCID -> 293897		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 10857	
								PERF.10498 - 10750	
02	7896 X	368	-0-	-7528	-0-	128 1	229 2	N	7
						3 4	8 9		7 1
03	8060 X	524	-0-	-7536	-0-	196 1	319 2	N	8
						9 9			8 1
04	7800 X	567	-0-	-7233	-0-	239 1	316 2	N	8
						3 4	9 9		8 1
05	1054 X	711	-0-	-343	-0-	291 1	409 2	N	10
						11 9			9 1
06	595 X	595	-0-	-0-	-0-	257 1	323 2	N	8
						6 4	9 9		9 1
07	589 X	489	-0-	-100	-0-	213 1	262 2	N	7
						6 4	8 9		7 1

OLD OCEAN (10450)			67011 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 088333		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 11027		PERF.10438 - 10454							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN (12,100)			67011 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
BROCKMAN, J. C. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 176391		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 15467		PERF.11844 - 12151							
02	1960 #	-0-		-0-	-1960	-0-						N	-0-					52
03	932 N	932		-0-	-0-	-0-		932	2			N	-0-					52
04	361 N	361		-0-	-0-	-0-		361	2			N	-0-					52
05	1281 N	1281		-0-	-0-	-0-		1264	2		17	9	N	15				67
06	2046 N	2046		-0-	-0-	-0-		2022	2		24	9	N	22				89
07	1933 N	1933		-0-	-0-	-0-		1897	2		36	9	N	33				122
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							
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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							
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN NORTH (9750)			67014 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
TEXAKOMA E & P, LLC			844133															
FLAG POND			WELL #: 3R		RRCID -> 282398		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10278 - 10282							
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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		
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
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 253	RRCID -> 250535	COMPL. DATE 06/07/2009	TOTAL	DEPTH 12670	PERF.12020	- 12302		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 256	RRCID -> 258483	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL	DEPTH 12155	PERF.11686	- 11815		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 258	RRCID -> 262575	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL	DEPTH 11930	PERF.11636	- 12125		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN, NE. (10800)				67016 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
OLIPDP II, LLC				100467								
MARMION				WELL #: 1	RRCID -> 196210	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL	DEPTH 11041	PERF.10846	- 10850		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARMION				WELL #: 2	RRCID -> 211988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 13048	PERF. 3940	- 3970	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275			N	-0-			67

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)			67046 333	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WASHINGTON								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836															
MOORE-PAYNE			WELL #:	RRCID -> 211427	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 11642	PERF. 9500 - 9516											
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47	
PLUGGED AND ABANDONED_____			02/25/2023															
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										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73	
07	14B2 EXT	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										
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	51	1	12	9	N		11					185	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	54	1	14	9	N		13					198	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	56	1	15	9	N		14					212	
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	38	1	3	9	N		3	130	1			85	
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	67	1	112	9	N		102	177	1			10	
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	42	1	25	9	N		23					33	
UOSI OPERATING, INC.			875336															
BROWDER, W. B.			WELL #:	1	RRCID -> 192275	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 11840	PERF.11477 - 11677										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25	7			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)														
UOSI OPERATING, INC.														
BROWDER, W. B.														
WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535														
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
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BROWDER "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 195798 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11620 - 11670														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
OLD WAVERLY (YEGUA 4400)														
VONDRA ENERGY CORP.														
MASSEY-CLUXTON UNIT 1														
WELL #: 67060 690 RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420														
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995														
OLIVE (WILCOX B)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY GAS UNIT														
WELL #: 67150 475 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924														
02	3372	3372	-0-	-0-	-0-	936	1	1970	3	Y	424	503	1	68
						466	9							
03	3540	3506	-0-	-34	-0-	1011	1	2002	3	Y	448	456	1	60
						493	9							
04	3942	3651	-0-	-291	-0-	1004	1	2255	3	Y	356	341	1	75
						392	9							
05	3472	3317	-0-	-155	-0-	984	1	1904	3	Y	390	338	1	127
						429	9							
06	3360	3214	-0-	-146	-0-	955	1	1879	3	Y	345	388	1	84
						380	9							
07	2826	3348	-0-	522	522	1015	1	1960	3	Y	339	333	1	90
						373	9							
OLIVER (FRIO 8640)														
LUCKY LAD ENERGY, LLC														
KLOSS, ED L.														
WELL #: 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA														
RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIVER (FRIO 8750,E.) LUCKY LAD ENERGY, LLC OLIVER UNIT										67164 625 512179		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA					
WELL #:										2 T		RRCID -> 049527		COMPL. DATE 01/04/1971		TOTAL DEPTH 9270		PERF. N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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				

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53				
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53				
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53				
PLUGGED AND ABANDONED					03/21/2025									

ORA (13400 SAND)					67475 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
MCGOWN FARMS GU					1	RRCID -> 275810	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL	DEPTH	13938	PERF.13406	-	13456			
				WELL #:													
02	1540	N	1505	-0-	-35	-0-	140	1	1100	2	N	241	176	1	118		
							265	9									
03	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	155	1	1220	2	N	270	178	1	210		
							297	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	150	1	1142	2	N	250	345	1	115		
							275	9									
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	155	1	1323	2	N	264	176	1	203		
							290	9									
06	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	150	1	1133	2	N	245	346	1	102		
							270	9									
07	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	155	1	1154	2	N	252	176	1	178		
							277	9									

MCGOWN FARMS GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	277253	COMPL. DATE	07/16/2015	TOTAL DEPTH	14796	PERF.	14096 - 14246
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE *					67484 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
ORANGFIELD OPERATING CORPORATIO					101860											
CHANDLER "B"					WELL #:		1		RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7042 - 7048	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

ORANGE *		//CONT.//		67484 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE	
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208					
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	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ORANGE (HACKBERRY)				67484 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE	
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208					
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 213682	COMPL. DATE 11/03/2005	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 7617 - 7626	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	8 2	N	-0-	16
03	155 N	16	-0-	-139	-0-	16 2	N	-0-	16
04	240 N	5	-0-	-235	-0-	5 2	N	-0-	16
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-	16
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	1	17
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	17
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)				67524 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: AUSTIN	
MAG EXPLORATION LLC				102971					
KAECHLE, C. R.		WELL #:		2	RRCID -> 194105	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9360 - 9367	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)													67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.													255133									
KAECHELE UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 171384		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11050 - 11063	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
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-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
KAECHELE UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 176226		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 11806		PERF.11432 - 11546	
02	6104	X	4360	-0-	-1744	-0-	79	1	4239	2	Y	38							128			
							42	9														
03	6758	X	4988	-0-	-1770	-0-	95	1	4775	2	Y	107		97	1				138			
							118	9														
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	108	1	4810	2	Y	-0-							138			
05	4836	X	4342	-0-	-494	-0-	122	1	4220	2	Y	-0-							138			
06	4830	X	4001	-0-	-829	-0-	204	1	3721	2	Y	69		97	1				110			
							76	9														
*07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	243	1	4857	2	Y	-0-							110			
KAECHELE UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 180528		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11275 - 11337	
02	5068	X	2391	-0-	-2677	-0-	43	1	2323	2	Y	23							70			
							25	9														
03	5766	X	2183	-0-	-3583	-0-	42	1	2094	2	Y	43		53	1				60			
							47	9														
04	5580	X	2152	-0-	-3428	-0-	47	1	2105	2	Y	-0-							60			
05	5239	X	1239	-0-	-4000	-0-	35	1	1204	2	Y	-0-							60			
06	2550	X	2176	-0-	-374	-0-	111	1	2034	2	Y	28		28	1				60			
							31	9														
07	2635	X	2621	-0-	-14	-0-	125	1	2496	2	Y	-0-							60			
KAECHELE UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 185574		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11350 - 11631	
02	1484	N	746	-0-	-738	-0-	108	1	629	2	N	8							220			
							9	9														
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	168	1	522	2	N	30		175	1				75			
							33	9														
04	1290	N	1005	-0-	-285	-0-	172	1	827	2	N	5							80			
							6	9														
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	282	1	573	2	N	5							85			
							6	9														
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	329	1	494	2	N	5							90			
							6	9														
07	1054	N	729	-0-	-325	-0-	271	1	447	2	N	10							100			
							11	9														
KAECHELE, CHARLES UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 192086		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11412 - 11471	
02	3640	X	3433	-0-	-207	-0-	125	1	3308	2	Y	-0-							123			
03	3131	X	3111	-0-	-20	-0-	155	1	2956	2	Y	-0-							123			
04	3030	X	2291	-0-	-739	-0-	119	1	2172	2	Y	-0-							123			
05	3813	X	3376	-0-	-437	-0-	137	1	3239	2	Y	-0-							123			
06	3690	X	1058	-0-	-2632	-0-	98	1	960	2	Y	-0-							123			
07	3813	X	191	-0-	-3622	-0-	29	1	162	2	Y	-0-							123			

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380														
M	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											
02	4508 X	4304 -0-	-204 -0-	1349 1	2878 2	N	70	185 1						89
03	5818 X	5818 -0-	-0- -0-	1214 1	4553 2	N	46							135
04	6056 X	6056 -0-	-0- -0-	1669 1	4343 2	N	40							175
05	5520 X	5520 -0-	-0- -0-	1369 1	4121 2	N	27							202
06	6272 X	6272 -0-	-0- -0-	1442 1	4806 2	N	22							224
*07	5789 X	5789 -0-	-0- -0-	1343 1	4416 2	N	27	188 1						63
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332														
02	2996 X	2164 -0-	-832 -0-	689 1	1469 2	Y	5							99
03	3377 X	3377 -0-	-0- -0-	711 1	2665 2	Y	1							100
04	2160 X	346 -0-	-1814 -0-	96 1	250 2	Y	-0-							100
05	2724 X	2724 -0-	-0- -0-	677 1	2038 2	Y	8							108
06	2160 X	1931 -0-	-229 -0-	445 1	1482 2	Y	4							112
07	2232 X	2026 -0-	-206 -0-	472 1	1552 2	Y	2							114
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400														
02	1932 X	325 -0-	-1607 -0-	325 2		Y	-0-							134
03	2139 X	1288 -0-	-851 -0-	1288 2		Y	-0-							134
04	2070 X	1120 -0-	-950 -0-	1120 2		Y	-0-							134
05	1519 X	898 -0-	-621 -0-	898 2		Y	-0-							134
06	1884 X	1884 -0-	-0- -0-	1884 2		Y	-0-							134
*07	1767 X	1767 -0-	-0- -0-	1767 2		Y	-0-							134
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636														
02	1515 N	1515 -0-	-0- -0-	1473 2	42 9	Y	38	160 1						30
03	1718 N	1718 -0-	-0- -0-	1715 2	3 9	Y	3							33
04	2297 N	2297 -0-	-0- -0-	2279 2	18 9	Y	16							49
05	2015 N	2015 -0-	-0- -0-	1991 2	24 9	Y	22							71
06	1912 N	1912 -0-	-0- -0-	1889 2	23 9	Y	21							92
*07	2182 N	2182 -0-	-0- -0-	2116 2	66 9	Y	60							152
KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648														
02	952 X	771 -0-	-181 -0-	771 2		Y	-0-							113
03	1023 X	645 -0-	-378 -0-	645 2		Y	-0-							113
04	1050 X	661 -0-	-389 -0-	661 2		Y	-0-							113
05	1178 X	807 -0-	-371 -0-	807 2		Y	-0-							113
06	1140 X	810 -0-	-330 -0-	810 2		Y	-0-							113
07	868 X	-0- -0-	-868 -0-			Y	-0-							113

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1204 X	1091	-0-	-113	-0-	20 1	1060 2	Y	10		32	
03	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	11 9	976 2	Y	20	24 1	28	
04	1650 X	751	-0-	-899	-0-	22 9	734 2	Y	-0-		28	
05	1705 X	1671	-0-	-34	-0-	17 1	1615 2	Y	8		36	
06	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	47 1	1189 2	Y	36	37 1	35	
*07	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	9 9	1165 2	Y	-0-		35	
HOME PETROLEUM CORP. 396852												
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A												
02	784 N	143	-0-	-641	-0-	143 2		N	-0-		131	
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		131	
04	270 N	20	-0-	-250	-0-	20 2		N	-0-		131	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		131	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		132	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		132	
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. 255133												
KAECELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063												
02	504 X	374	-0-	-130	-0-	7 1	367 2	Y	-0-		13	
03	582 X	582	-0-	-0-	-0-	11 1	559 2	Y	11	8 1	16	
04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	12 9	525 2	Y	-0-		16	
05	558 X	532	-0-	-26	-0-	12 1	517 2	Y	-0-		16	
*06	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	15 1	976 2	Y	25	12 1	29	
07	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	53 1	1287 2	Y	-0-		29	
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224												
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	28 9		N	-0-		74	
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	64 1		N	-0-		74	
04	990 N	922	-0-	-68	-0-	840 2	57 9	N	52		74	
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
07	961 N	897	-0-	-64	-0-			N	-0-		126	
ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
MAG EXPLORATION LLC 102971												
KAECELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-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								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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								
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OYSTER BAYOU (FRI0 2)		//CONT.// 67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 6		RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 254210		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER BAYOU, S. (FRI0 8400)				67953 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #:	77	RRCID ->	210203	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8460 - 8475
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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
02	196 #	16	-0-	-180	-0-	16	2	N	-0-				85
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-				85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				85
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				85
OYSTER CREEK (FRI0 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				209
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				209
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				209
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				209
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				209
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				209
SUN FEE				WELL #:	1SW	RRCID ->	152644	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2740 - 2770
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OYSTER LAKE, W. (1300)				67964 360	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954									
STATE TRACT 295				WELL #:	1 U	RRCID ->	196814	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	1328 - 1349
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OYSTER LAKE, W. (1400)				67964 370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954									
STATE TRACT 295				WELL #:	1 L	RRCID ->	196816	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	1470 - 1476
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-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OYSTER LAKE, W. (3850)			67967 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954					
STATE TRACT 308			WELL #: 5	RRCID -> 123115	COMPL. DATE 11/19/1986	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 3854 - 3859	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
OYSTER LAKE, W. (3930)			67967 474	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
HIGH ISLAND GAS LLC			385533					
STATE TRACT 304			WELL #: 1	RRCID -> 126376	COMPL. DATE 10/19/1987	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 3978 - 3984	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PALACIOS (FRIO -A-)			68481 063	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD ENERGY, LLC			869962					
LARSON			WELL #: 1	RRCID -> 163278	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 10073	PERF. 7598 - 7604	
02	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1040 2	2 9 N	117
03	1085 #	1077	-0-	-8	-0-	1075 2	2 9 N	119
04	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1157 2	3 9 N	122
05	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1190 2	2 9 N	124
06	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N NO RPT	124
07	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N NO RPT	124
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	
02	2884 #	2419	-0-	-465	-0-	650 1	1765 2 N	134
03	3193 #	2719	-0-	-474	-0-	775 1	1936 2 N	141
04	2940 #	2714	-0-	-226	-0-	750 1	1952 2 N	152
05	2914 #	2093	-0-	-821	-0-	2080 2	13 9 N	164
*06	2745 R	2745	-0-	-0-	-0-	725 1	1924 2 N	66
07	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	-0-	96 9	N NO RPT	66

PALACIOS (FRIO -B-)			68481 084		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD ENERGY, LLC			869962										
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
HICKLE, LOUIS			WELL #:		1 C	RRCID -> 007720	COMPL. DATE 05/02/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7796	-	7804	
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-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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	
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	448	2	11	9	N	127	
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	494	2	17	9	N	142	
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	519	2	31	9	N	170	
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	493	2	15	9	N	184	
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	458	2	17	9	N	199	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	199	
PALACIOS (FRIO -D-)			68481 189		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD ENERGY, LLC			869962										
FRICK, OTTO			WELL #:		1 U	RRCID -> 051102	COMPL. DATE 02/10/1971	TOTAL DEPTH	9075	PERF. N/A			
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	54	
03	DLQ G-10		517	-0-	517	517	517	2			Y	54	
04	DLQ G-10		512	-0-	512	1029	512	2			Y	54	
05	DLQ G-10		511	-0-	511	1540	511	2			Y	54	
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1540					Y	54	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1540					Y	54	
PALACIOS (FRIO -E-)			68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD ENERGY, LLC			869962										
FOISEY, E. B., GAS UNIT			WELL #:		1 L	RRCID -> 007732	COMPL. DATE 04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8925	-	8928	
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-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
FRICK, OTTO			WELL #:		1 L	RRCID -> 007733	COMPL. DATE 01/02/1959	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7962	-	7972	
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-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)														
TRINIDAD ENERGY, LLC														
HICKLE, LOUIS, ET AL														
WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632														
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
02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4407	2	24	9	Y	22	194	0	24
03	DLQ G-10	4221	-0-	4221	4221	4196	2	25	9	Y	23			47
04	DLQ G-10	4269	-0-	4269	8490	4243	2	26	9	Y	24			71
05	DLQ G-10	4318	-0-	4318	12808	4292	2	26	9	Y	24			95
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12808					Y	NO RPT			95
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12808					Y	NO RPT			95
PALACIOS (FRIO -F-)														
TRINIDAD ENERGY, LLC														
SLAUGHTER, L. A., UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068														
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	133	-0-	133	143	133	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	154	-0-	154	297	154	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	297					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	297					Y	NO RPT			-0-
PALACIOS (FRIO 9100)														
TRINIDAD ENERGY, LLC														
HARRISON, L. S.														
WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141														
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	60	2	2	9	Y	2			157
03	DLQ G-10	2	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			157
04	DLQ G-10	22	-0-	22	27	20	2	2	9	Y	2			159
05	DLQ G-10	160	-0-	160	187	154	2	6	9	Y	5			164
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT			164
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT			164
PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)														
CYBER ENVIRO-TECH INC														
PIERCE														
WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PIERCE T														
WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REGNIER UNIT														
WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584														
02	DLQ G-10	1	-0-	1	4440	1	2			Y	-0-			69
03	DLQ G-10	43	-0-	43	4483	43	2			Y	-0-			69
04	DLQ G-10	3445	-0-	3445	7928	3445	2			Y	-0-			69
05	DLQ G-10	1892	-0-	1892	9820	1892	2			Y	-0-			69
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9820					Y	NO RPT			69
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9820					Y	NO RPT			69

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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109

PALACIOS, EAST (FRIO 9400) 68482 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																		
TRINIDAD ENERGY, LLC 869962																		
SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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																		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAUL (LW-75) 69740 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																		
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460																		
OBENHAUS WELL #: 1 RRCID -> 282057 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11014 - 11129																		
02	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	-0-	7130	3	425	9	N	386	579	1				218
03	6696 X	5824	-0-	-872	-0-	-0-	5490	3	334	9	N	304	186	1				336
04	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	-0-	5420	3	342	9	N	311	363	1				284
05	7254 X	5266	-0-	-1988	-0-	-0-	5009	3	257	9	N	234	180	1				338
06	7020 X	6355	-0-	-665	-0-	-0-	6008	3	347	9	N	315	362	1				291
07	7254 X	4772	-0-	-2482	-0-	-0-	4512	3	260	9	N	236	177	1				350

TRI-C RESOURCES, LLC 868622																		
FURRY WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 13511 - 13531																		
02	30114 X	30114	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	27777	3	N	1692	1631	1				1050
							1861	9										
03	35401 X	35401	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	32720	3	N	1958	2554	1				454
							2154	9										
04	33580 X	33580	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	30993	3	N	1888	1609	1				733
							2077	9										
05	33784 X	33784	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	31218	3	N	1854	1981	1				606
							2039	9										
06	31410 X	30952	-0-	-458	-0-	-0-	510	1	28560	3	N	1711	1811	1				506
							1882	9										
*07	33659 X	33659	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	31076	3	N	1869	1784	1				591
							2056	9										

PAUL (LW-75) TRI-C RESOURCES, LLC FURRY				//CONT.// //CONT.// WELL #:		69740 500 868622 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
							RRCID ->	284544	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	13713	PERF.	13652 - 13714					
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
02	32116 X	30776	-0-	-1340	-0-			476 2132	1 9	28168	3	N	1938	1836	1				548	
03	37965 X	37965	-0-	-0-	-0-			527 2498	1 9	34940	3	N	2271	2169	1				650	
04	37400 X	37400	-0-	-0-	-0-			510 2496	1 9	34394	3	N	2269	2485	1				434	
05	37596 X	37596	-0-	-0-	-0-			527 2399	1 9	34670	3	N	2181	1975	1				640	
06	34410 X	34101	-0-	-309	-0-			510 2138	1 9	31453	3	N	1944	1949	1				635	
*07	37050 X	37050	-0-	-0-	-0-			527 2762	1 9	33761	3	N	2511	2495	1				651	
GUILD				WELL #:		1	RRCID ->	288518	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL	DEPTH	12763	PERF.	12997 - 13084					
02	43176 X	41637	-0-	-1539	-0-			40927	3	710	9	N	645	543	1				566	
03	64294 X	47219	-0-	-17075	-0-			46355	3	864	9	N	785	1112	1				239	
04	66540 X	49669	-0-	-16871	-0-			48772	3	897	9	N	815	715	1				339	
05	68758 X	50236	-0-	-18522	-0-			49352	3	884	9	N	804	719	1				424	
06	66540 X	46655	-0-	-19885	-0-			270 804	1 9	45581	3	N	731	886	1				269	
07	51336 X	50552	-0-	-784	-0-			279 872	1 9	49401	3	N	793	713	1				349	
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) NECHES TRANSPORT INC. SHERMAN				69831 333 601854		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARDIN								
				WELL #:		1	RRCID ->	266928	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	8400 - 8403					
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-			10	1	2	9	Y	2						73	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-			10	1	2	9	Y	2						75	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-			10	1	3	9	Y	3						78	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-			10	1	2	9	Y	2						80	
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-			15	1	2	9	Y	2						82	
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-			18	1	3	9	Y	3						85	
SHERMAN				WELL #:		2	RRCID ->	280583	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	8355 - 8389					
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-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
PEACH (YEGUA, LOWER) TMR EXPLORATION, INC. ZEIDMAN TRUSTEE				69881 475 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
				WELL #:		1	RRCID ->	164161	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.	8668 - 8694					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

PEACH (YEGUA, LOWER)		//CONT.// 69881.475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.// 834097										
WHORTON		WELL #: 2		RRCID -> 173907		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8482 - 8492		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)				70292 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471							
STATE LEASE 21				WELL #:	1	RRCID -> 289174	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL DEPTH 11087	PERF.12770	- 12780	
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	N	-0-				194
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				194
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				194
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				194
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				194
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68	1		126

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836		RRCID -> 142923		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 9902 - 9908	
IP FARMS "PG"				WELL #:	2-C								
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

KALER ENERGY CORP. HALL BAYOU				450261 WELL #: 1	RRCID -> 280683	COMPL. DATE 05/03/2019	TOTAL DEPTH 11158	PERF. 4229 - 4269
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-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HALLS BAYOU				WELL #:	2	RRCID -> 282522	COMPL.	DATE 11/23/2016	TOTAL	DEPTH 11978	PERF.11464	- 11499
02	8540	X	7584	-0-	-956	-0-	5755	2	1829	9	N	1663
03	9455	X	7457	-0-	-1998	-0-	5440	2	2017	9	N	1834
04	8400	X	7634	-0-	-766	-0-	5755	2	1879	9	N	1708
05	9548	X	5888	-0-	-3660	-0-	4636	2	1252	9	N	1138
06	7920	X	5623	-0-	-2297	-0-	3912	2	1711	9	N	1555
07	8401	X	5958	-0-	-2443	-0-	4287	2	1671	9	N	1519

KEBO OIL & GAS, INC.			453170					
BLACK STONE			WELL #:	1	RRCID -> 290826	COMPL. DATE 09/15/2020	TOTAL DEPTH 10788	PERF. 11180 - 11207
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
PLUGGED AND ABANDONED			07/24/2024					

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170														
TWIN PEAKS WELL #: 1 RRCID -> 294982										COMPL. DATE 05/24/2022	TOTAL DEPTH 11665	PERF.11078	- 11082	
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
02	8876 X	5412	-0-	-3464	-0-	560	1	4569	2	N	257	183	1	269
03	9827 X	7054	-0-	-2773	-0-	283	9	6114	2	N	291	358	1	202
04	7950 X	6005	-0-	-1945	-0-	620	1	5233	2	N	247	171	1	278
05	8215 X	1174	-0-	-7041	-0-	320	9	660	2	N	104	171	1	211
*06	6840 X	1404	-0-	-5436	-0-	500	1	968	2	N	33	157	1	87
*07	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-	272	9			N	-0-			87

JETT BLACKSTONE HLAIVINKA WELL #: 1 RRCID -> 295084										COMPL. DATE 05/13/2020	TOTAL DEPTH 16500	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471														
H. BLACKSTONE WELL #: 1 RRCID -> 296708										COMPL. DATE 01/05/2024	TOTAL DEPTH 11504	PERF.10991	- 11012	
02	53872 X	36750	-0-	-17122	-0-	35053	2	1697	9	N	1543	1688	1	434
03	47554 X	37823	-0-	-9731	-0-	36010	2	1813	9	N	1648	1511	1	571
04	43950 X	32290	-0-	-11660	-0-	30876	2	1414	9	N	1285	1305	1	551
05	44268 X	18543	-0-	-25725	-0-	17687	2	856	9	N	778	929	1	400
06	40290 X	29239	-0-	-11051	-0-	28016	2	1223	9	N	1112	1305	1	207
07	40703 X	27392	-0-	-13311	-0-	26252	2	1140	9	N	1036	933	1	310

KALER ENERGY CORP. 450261														
HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 281837										COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 11978	PERF.11998	- 12014	
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236														
DAVIS ESTATE WELL #: RRCID -> 269396										COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6898	- 6903	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	7	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL

08/19/2019

PELICAN (COCKFIELD)														CNTY: LIBERTY	
RESACA RESOURCES, L.L.C.															
KARANKAWA															
WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PEPPIATT (YEGUA 9400)														CNTY: HARDIN	
COBRA OIL & GAS CORPORATION															
ISAAC															
WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PERELANDRA (FRIO 15)														CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
STATE TRACT 6-7A															
WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1063
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1063
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1063
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1063
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1063
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1063
PERL (YEGUA UPPER EY-1)														CNTY: JEFFERSON	
SIANA OIL & GAS															
DOORNBOS															
WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF. 10798 - 10805															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			275
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			275
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			275
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			275
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			275
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			275
DOORNBOS															
WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)														CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
BLACKSTONE HLAVINKA															
WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 10401 - 10408															
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			156
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			156
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			156
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			156
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			156
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			156

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) //CONT.// 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
REMORA OPERATING, LLC 701613														
BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906														
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155
PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050														
PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039														
02	2380		-0-	-0-	-2380	-0-				N	-0-			129
03	403 #	59	-0-	-0-	-344	-0-	48 2	11 9		N	10			139
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
06	60 N		-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			139
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE														
LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587														
STARK WELL #: RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811														
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993														
PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
PERDIDO ENERGY, LLC 653223														
ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412														
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
ARMSTRONG G. U. WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3050 - 3060														
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC				675988							
MCKEE		WELL #:		1		RRCID -> 273197		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344	
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STS PETROLEUM LLC				828153							
HARRIS		WELL #:		1		RRCID -> 259428		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170	
02	8988	X	8500	-0-	-488	-0-	8027	2	473	9	426
03	9734	X	9649	-0-	-85	-0-	9123	2	526	9	506
04	9420	X	9400	-0-	-20	-0-	8948	2	452	9	389
05	9703	X	9516	-0-	-187	-0-	9013	2	503	9	137
06	9330	X	9175	-0-	-155	-0-	8684	2	491	9	215
07	9641	X	9532	-0-	-109	-0-	9031	2	501	9	120
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	
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-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MB ENERGY, LLC				100147							
CAROLYN LANGE		WELL #:		1		RRCID -> 283643		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322	
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
RICOCHET ENERGY, INC.				710549							
JULIUS		WELL #:		1		RRCID -> 271444		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20

PHASE FOUR (9050 YEGUA)												CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.																
JULIUS																
WELL #: 2												RRCID -> 273902				
COMPL. DATE 12/25/2013												TOTAL DEPTH 9457				
PERF. 9156 - 9215																
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78

MILLER-PALT UNIT												WELL #: 2				
RRCID -> 281088												COMPL. DATE 10/12/2015				
TOTAL DEPTH 8860												PERF. 8572 - 8578				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC												864566				
DUSON												WELL #: 2				
RRCID -> 271513												COMPL. DATE 10/21/2013				
TOTAL DEPTH 10940												PERF. 10437 - 10807				
*02	952	X	126	-0-	-826	-0-	65	1	35	2	N	24				78
							26	9								
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-				78
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1494	2	88	9	N	80				158
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	126	1	79	9	N	72	178	1		52
*06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2188	2	88	9	N	80				132
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				132

VICTOR												WELL #: 1				
RRCID -> 274733												COMPL. DATE 02/17/2014				
TOTAL DEPTH 11000												PERF. 10614 - 10673				
*02	112	N	51	-0-	-61	-0-	33	1	18	2	N	-0-				132
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				132
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				132
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-				132
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				132
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				132

WATZ												WELL #: 1				
RRCID -> 279161												COMPL. DATE 05/04/2014				
TOTAL DEPTH 10894												PERF. 10371 - 10731				
02	2744	X	24	-0-	-2720	-0-	24	1			N	-0-				191
03	3038	X	161	-0-	-2877	-0-	161	1			N	-0-				191
04	2910	X	362	-0-	-2548	-0-	362	1			N	-0-				191
05	3007	X	484	-0-	-2523	-0-	484	1			N	-0-				191
06	1650	X	479	-0-	-1171	-0-	479	1			N	-0-				191
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				191

PHASE FOUR (9220 YEGUA)												71114 435				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												681327				
SWANSON-MEEK GAS UNIT												WELL #: 1-C				
RRCID -> 162741												COMPL. DATE 04/10/1997				
TOTAL DEPTH 10946												PERF. 9279 - 9297				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA)			71114 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.			120479																
PIERCE ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 135227		COMPL. DATE 07/24/1988		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9368 - 9378								
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PHASE FOUR (9560 YEGUA)			71114 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
ARMOUR TRUST ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 260044		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9219 - 9225								
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-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			864566																
KUBELA			WELL #: 1		RRCID -> 274923		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10380 - 10465								
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					38	
*03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-					38	
*04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-					38	
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1				N	-0-					38	
*06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					38	
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					38	
DLCC			WELL #: 1		RRCID -> 280187		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9876 - 9926								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					99	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					99	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99	
PHASE FOUR (10500 YEGUA)			71114 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
GOLD-ZAPP			WELL #: 3		RRCID -> 180578		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10544 - 10561								
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					48	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	108					156	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	17					173	
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-						N	72					245	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	165	1			80	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
PHASE FOUR (10540 YEGUA)			71114 504		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
SWANSON-MEEK GAS UNIT			WELL #: 1-T		RRCID -> 161300		COMPL. DATE 07/19/1999		TOTAL DEPTH 10946		PERF. 9279 - 10829								
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	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					67	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	

PHASE FOUR (10640 YEGUA)														
AMEXCO, LLC														
LANGE-CLAPP GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114														
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				131
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				131
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2024														
MB ENERGY, LLC														
CAROLYN LANGE														
WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926														
02	2324 #	-0-	-0-	-2324	-0-				N	72				114
03	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-				N	100				214
04	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-				N	73	177	1		110
05	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-				N	90				200
06	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-				N	98	183	1		115
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75				190
PHEASANT (F-20)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
THOMAS GAS UNIT #1														
WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A														
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PHEASANT (F-21)														
GTG OPERATING, LLC														
BLESSING UNIT NO. 3														
WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-				33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
PHEASANT (MCDONALD, UP.)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
THOMAS GAS UNIT #1														
WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A														
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
REMORA OPERATING, LLC														
TRULL														
WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	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						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PHEASANT, SOUTH (10,600)			71125 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA							
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308										
TRULL			WELL #: 2	RRCID -> 263510	COMPL. DATE 03/31/2011	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10759 - 10790						
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
KEBO OIL & GAS, INC.			453170										
SOUTHWEST BLESSING			WELL #: 1	RRCID -> 234298	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11287 - 11290						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			205
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			205
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			205
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			205

PHEASANT, SOUTH (10,600)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
YEAMANS BLESSING														
WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674														
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
02		1448 N	1448 -0-	-0- B	-0-	312	1	1071 2	N	59				238
03		1851 N	1851 -0-	-0- B	-0-	65	9	1452 2	N	53				291
04		1861 N	1861 -0-	-0- B	-0-	58	9	1453 2	N	71				362
05		1898 N	1898 -0-	-0- B	-0-	330	1	1485 2	N	65	182	1		245
06		1927 N	1927 -0-	-0- B	-0-	78	9	1512 2	N	50				295
07		1818 N	1818 -0-	-0- B	-0-	341	1	1385 2	N	55				350
						72	9							
						360	1							
						55	9							
						372	1							
						61	9							

PHEASANT, SW. (FRIO E-3)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
TRULL SWP														
WELL #: 1 RRCID -> 296218 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9040 - 9050														
02		22624	13614 -0-	-9010	27306	234	1	13138 2	N	220	157	1		178
03		23374	13184 -0-	-10190	17116	242	9	12627 2	N	281	191	1		268
04		22620	20129 -0-	-2491	14625	248	1	19528 2	N	301	385	1		184
05		23374	22587 -0-	-787	13838	309	9	21919 2	N	354	346	1		192
06		22620	18702 -0-	-3918	9920	270	1	18134 2	N	279	376	1		95
07		23374	19369 -0-	-4005	5915	331	9	18770 2	N	291	194	1		192
						279	1							
						320	9							

PHEASANT, SW. (FRIO I)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
SCOUT BLESSING														
WELL #: 1 RRCID -> 277251 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11125 - 11149														
02		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	30	7		-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2024														

PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
HARRISON, G.														
WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412														
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

PHEASANT, SW. (FRIO K) PROLINE ENERGY RESOURCES INC HARRISON, G.													CNTY: MATAGORDA	
71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL 681327 WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901														
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
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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		126
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		126
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		126

PHEASANT, SW (FRIO 9900) KD ENERGY, LLC MATL-TRULL -H- SAND UNIT													CNTY: MATAGORDA	
71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL 452996 WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916														
02	560 N	110	-0-	-450	-0-	1 4	1 9	105	2	Y		4		41
03	713 N	209	-0-	-504	-0-	2 4	1 9	203	2	Y		4		45
04	540 N	263	-0-	-277	-0-	3 4	1 9	256	2	Y		4		49
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	256	2	Y		4		53
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	420	2	Y		4		57
07	279 N	207	-0-	-72	-0-	2 4	1 9	204	2	Y		1		58

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) KEBO OIL & GAS, INC. SOUTH BLESSING													CNTY: MATAGORDA	
71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY 453170 WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512														
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	252 208	1 9	768	2	N		189	188 1	442
03	1767 N	1549	-0-	-218	-0-	279 201	1 9	1069	2	N		183	191 1	434
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	270 183	1 9	1123	2	N		166	188 1	412
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	279 196	1 9	1191	2	N		178	195 1	395
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	270 158	1 9	1099	2	N		144	195 1	344
07	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	279 142	1 9	1109	2	N		129	186 1	287

NORTHWEST BLESSING													WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		123

PHEASANT, SW. (FRI0 10000)				//CONT.// 71127 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.				//CONT.// 453170													
SOUTH BLESSING				WELL #: 2		RRCID -> 267000		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9542 - 9559					
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	
02		840 N	756 -0-	-84	-0-		196 1 8 9		552 2	N	7					392	
03		1305 N	1305 -0-	-0-	-0-		341 1		964 2	N	-0-					392	
04		1239 N	1239 -0-	-0-	-0-		240 1		999 2	N	-0-					392	
05		1299 N	1299 -0-	-0-	-0-		248 1		1051 2	N	-0-					392	
06		1221 N	1221 -0-	-0-	-0-		240 1 15 9		966 2	N	14	177 1				229	
07		1252 N	1252 -0-	-0-	-0-		248 1 20 9		984 2	N	18					247	
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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242	
BIG MAC BLESSING				WELL #: 1		RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 10516 - 10524					
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2024																	
PHEASANT, SW. (FRI0 10500)				71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688													
WEST BLESSING GAS UNIT B				WELL #: 1		RRCID -> 245923		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 10590 - 10606					
02	1064 N	990	-0-	-74	-0-		792 2		198 9	N	180	177 1				4	
03	1240 N	1198	-0-	-42	-0-		991 2		207 9	N	188	180 1				12	
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		957 2		189 9	N	172	178 1				6	
05	1085 N	995	-0-	-90	-0-		995 2			N	-0-					6	
06	1170 N	1146	-0-	-24	-0-		952 2		194 9	N	176	182 1				-0-	
07	1178 N	1157	-0-	-21	-0-		904 2		253 9	N	230	176 1				54	
GTG OPERATING, LLC				337080													
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9560 - 9570					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					248	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					248	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					248	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					248	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248	
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 3		RRCID -> 244598		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 12003		PERF. 10824 - 10830					
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-		7 1		6 9	N	5					464	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		8 1		2 9	N	2					466	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 1			N	-0-					466	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-		7 1		3 9	N	3					469	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					469	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					469	

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)				//CONT.//	71127 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
GTG OPERATING, LLC				//CONT.//	337080														
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 246596				COMPL. DATE 10/21/2008				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630					
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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
NELSON EAST BLESSING UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 282386				COMPL. DATE 02/04/2017				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	72							N	2					124	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72							N	2	1	1			125	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72							N	3	4	1			124	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72							N	5	4	1			125	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					125	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					125	
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					
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	1074	1	3448	2	N	230							741	
						253	9												
03	4805 X	4653	-0-	-152	-0-	701	1	3731	2	N	201	178	1					764	
						221	9												
04	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	1480	1	3640	2	N	142	175	1					731	
						156	9												
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	1434	1	3861	2	N	187	173	1					745	
						206	9												
06	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT							745	
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT							745	
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 227187				COMPL. DATE 10/27/2006				TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-							28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-							28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-							28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-							28	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							28	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							28	
PHEASANT, SW (FRIO 11700)					71127 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.					453170														
WEST BLESSING				WELL #:	1	RRCID -> 236239				COMPL. DATE 02/14/2008				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748					
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	280	1	876	2	N	105							158	
						116	9												
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	225	1	1087	2	N	200	187	1					171	
						220	9												
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	234	1	1099	2	N	169	157	1					183	
						186	9												
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	252	1	1209	2	N	222	179	1					226	
						244	9												
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	261	1	1104	2	N	118							344	
						130	9												
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	279	1	1349	2	N	88	180	1					252	
						97	9												

PHEASANT, SW (FRIO 11700)				//CONT.//	71127 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.				//CONT.//	453170											
NORTHWEST BLESSING				WELL #:	4	RRCID -> 269165	COMPL. DATE 07/12/2012	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.12133	-	12167				
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
02	4396 X	2283	-0-	-2113	-0-	500 1	1691 2	N			84	188 1				378
03	4712 X	4234	-0-	-478	-0-	92 9	3225 2	N			156	381 1				153
04	4440 X	3891	-0-	-549	-0-	837 1	3002 2	N			181	192 1				142
05	4588 X	3837	-0-	-751	-0-	172 9	2979 2	N			160					302
06	4110 X	3805	-0-	-305	-0-	690 1	2976 2	N			126	195 1				233
07	4247 X	3727	-0-	-520	-0-	139 9	2861 2	N			139					372
						713 1										
						153 9										
PHEASANT-BOWERS (9800)					71141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
NORTH LAKE RESOURCES LLC					100308											
ALVENA				WELL #:	1	RRCID -> 178887	COMPL. DATE 07/17/2000	TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 9892	-	9930				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					62
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					62
PICKETT RIDGE (FRIO 4900)					71337 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON					
RESOURCE EXPL & PROD, INC.					703393											
BARR				WELL #:	1	RRCID -> 280748	COMPL. DATE 01/28/2014	TOTAL	DEPTH 5900	PERF. 4423	-	4425				
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-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)					71339 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC					263648											
JONES CREEK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 283625	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL	DEPTH 8400	PERF. 7986	-	7992				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
PIERCE (YEGUA DY-1)					71440 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169											
PIERCE ESTATE A				WELL #:		RRCID -> 263198	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL	DEPTH 10423	PERF. 9707	-	9748				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					285
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					285
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					285
PLUGGED AND ABANDONED					06/02/2020											

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			
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	*	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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			
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730														
PIERCE UNIT 6				WELL #:	1	RRCID ->	280817	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	5004	PERF.	4846	-	4849			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					130
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					130
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					130
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					130
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					130
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					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			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PIERCE RANCH (5750)				71451 625	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
WUTHRICH, D.				WELL #:	1	RRCID ->	204731	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	6022	PERF.	5759	-	5761			
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

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	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	
02	1092 N	1062	-0-	-30	-0-	844 3	218 9	N 198 184 1 373
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	735 3	415 9	N 377 532 1 218
04	870 N	792	-0-	-78	-0-	639 3	153 9	N 139 357
05	1178 N	803	-0-	-375	-0-	631 3	172 9	N 156 362 1 151
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N -0- 151
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N -0- 151
GEMINI UNIT SWD			WELL #: 1	RRCID -> 272233	COMPL. DATE 05/17/2013	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3398 - 3408	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)			71607 496	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
COSTA ENERGY, LLC			180534					
LANGHAM			WELL #: 1	RRCID -> 279197	COMPL. DATE 08/20/2021	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 10516 - 10532	
02	1736 N	1178	-0-	-558	-0-	956 2	222 9	N 202 349 1 113
03	1953 N	1439	-0-	-514	-0-	1289 2	150 9	N 136 154 1 95
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	617 2	143 9	N 130 169 1 56
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1237 2	303 9	N 275 178 1 153
06	1380 N	1189	-0-	-191	-0-	995 2	194 9	N 176 179 1 150
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1353 2	213 9	N 194 149 1 195
LANGHAM UNIT			WELL #: 1D	RRCID -> 281732	COMPL. DATE 08/27/2021	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3286 - 3308	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) //CONT.//											71607 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC											490052									
TRIGGER											WELL #: 1		RRCID -> 296847		COMPL. DATE 12/28/2023		TOTAL DEPTH 10742		PERF. 10567 - 10571	
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					
02	5320 #	2745	-0-	-2575	-0-		2533	3	212	9	N	193	179 1		368					
03	4619 #	3617	-0-	-1002	-0-		3347	3	270	9	N	245	349 1		264					
04	0	3884	-0-	3884	3884		3624	3	260	9	N	236	179 1		321					
05	6792 X	2908	-0-	-3884	-0-		2524	3	384	9	N	349	515 1		155					
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-						N	-0-			155					
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-						N	-0-			155					
PINEHURST (CHASE)											71647 050		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC											208171									
PINEHURST GAS UNIT											WELL #: 12		RRCID -> 286654		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8870 - 9212	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-		205	2	47	9	Y	43	34 1		31					
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-		362	2	50	9	Y	45	61 1		15					
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-		375	2	47	9	Y	43	49 1		9					
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-		421	2	51	9	Y	46	39 1		16					
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-		429	2	41	9	Y	37	41 1		12					
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-		549	2	45	9	Y	41	40 1		13					
(M/SW) WILDWOOD ESTATES											WELL #: 1		RRCID -> 286793		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8722 - 9278	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3 1		3					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2 1		1					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 1		-0-					
05	14B2 EXT	22	-0-	22	22		22	2			Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	22	-0-	22	44		8	2	14	9	Y	13	10 1		3					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44						Y	-0-	2 1		1					
PINEHURST GAS UNIT											WELL #: 7		RRCID -> 286896		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 12315		PERF. 8902 - 9222	
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		846	2	701	9	Y	637	441 1		400					
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		1333	2	871	9	Y	792	939 1		253					
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-		1276	2	944	9	Y	858	941 1		170					
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-		1236	2	887	9	Y	806	654 1		322					
06	2010 N	1969	-0-	-41	-0-		1135	2	834	9	Y	758	843 1		237					
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-		1360	2	889	9	Y	808	794 1		251					
DOGGETT, WENDELL J.											WELL #: 1		RRCID -> 291735		COMPL. DATE 08/31/2021		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 8930 - 9060	
02	1596 X	1240	-0-	-356	-0-		852	2	388	9	N	353	328 1		235					
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		1321	2	393	9	N	357	519 1		73					
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-		466	2	472	9	N	429	337 1		165					
05	1364 N	1313	-0-	-51	-0-		916	2	397	9	N	361	344 1		182					
06	1650 N	1607	-0-	-43	-0-		1293	2	314	9	N	285	332 1		135					
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		1332	2	400	9	N	364	342 1		157					
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	2	-0-	2	2		2	2			Y	-0-			-0-					

PINEHURST (WILCOX CONS.)				//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.// 208171													
WINSLOW				WELL #: 1D		RRCID -> 007858		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11132		PERF. 3625 - 3795					
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			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-			
(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #: 5		RRCID -> 061048		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9994 - 10190					
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	100		Y		-0-			-0-			
03		100 X		-0-	-0-	-100	-0-		Y		-0-			-0-			
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-			
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-			
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-			
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-			
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 079595		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 14637		PERF.11508 - 11730					
02	14B	DENY		-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-			
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-			
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-			
DOGGETT, WENDELL J.				WELL #: 2		RRCID -> 146058		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11140 - 11418					
02	14B	DENY		-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-			
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-			
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-			
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12466		PERF.10176 - 11443					
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-			
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	1	1	1	-0-			
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-			
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	22	2	Y	1	1	1	-0-			
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2	Y	-0-			-0-			
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			-0-			
(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11171 - 11523					
02	2436	X	1538	-0-	-898	-0-	-0-	1484	2	Y	54	9	Y	49	65	1	62
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	2761	2	Y	138	9	Y	125	121	1	66
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	-0-	2686	2	Y	62	9	Y	56	71	1	51
05	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	2401	2	Y	103	9	Y	94	106	1	39
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	-0-	3794	2	Y	79	9	Y	72	74	1	37
07	2914	X	2812	-0-	-102	-0-	-0-	2733	2	Y	79	9	Y	72	82	1	27
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11048 - 11458					
02	14B	DENY		-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-			
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-			
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-			

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST GAS UNIT			//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
			WELL #: 13			RRCID -> 148817			COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476					
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
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

DEAN, W. A. "A"			WELL #: 4			RRCID -> 157052			COMPL. DATE 12/14/1995			TOTAL DEPTH 12058 PERF.11114 - 12068					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "C"			WELL #: 1			RRCID -> 159432			COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 160372			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932					
02	2996 X	2315	-0-	-681	-0-	-0-	2265	2	50	9	Y	45	28	1			25
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	-0-	4419	2	97	9	Y	88	99	1			14
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	-0-	4488	2	47	9	Y	43	48	1			9
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	-0-	3686	2	110	9	Y	100	93	1			16
06	4380 X	3707	-0-	-673	-0-	-0-	3665	2	42	9	Y	38	42	1			12
07	4681 X	4432	-0-	-249	-0-	-0-	4386	2	46	9	Y	42	41	1			13

WINSLOW GAS UNIT "B"			WELL #: 1			RRCID -> 167567			COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	9	2			Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 171414			COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)			//CONT.// 71647 280			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.// 208171																
(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #: 4			RRCID -> 171417			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328							
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PINEHURST GAS UNIT						WELL #: 16	RRCID -> 173579	COMPL. DATE 02/21/2019	TOTAL DEPTH 9800			PERF. 8672	- 8682						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WINSLOW GAS UNIT "B"						WELL #: 2	RRCID -> 175520	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL DEPTH 12290			PERF.10178	- 10184						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-					Y	-0-					-0-
PINEHURST GAS UNIT						WELL #: 4	RRCID -> 178246	COMPL. DATE 03/04/2000	TOTAL DEPTH 11155			PERF.10288	- 10300						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOGGETT, WENDELL J.						WELL #: 4	RRCID -> 178806	COMPL. DATE 06/16/2000	TOTAL DEPTH 12300			PERF.10081	- 10087						
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
PINEHURST GAS UNIT						WELL #: 8	RRCID -> 186703	COMPL. DATE 03/29/2024	TOTAL DEPTH 12500			PERF. 3705	- 3735						
02	14B	DENY	-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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PINEHURST GAS UNIT						WELL #: 17	RRCID -> 216301	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH 12210			PERF.11236	- 11934						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171							
DEAN, W. A. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WINSLOW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502	
02	14B	DENY	-0-	-0-	79			Y	-0-
03	14B	DENY	13	-0-	92	13	2	Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	92			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	92			Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	92			Y	-0-
07	92	X	-0-	-0-	-92			Y	-0-
PINEHURST, SW (WILCOX 11400)		71648 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY	
GALLOWAY ENERGY CO.		293303							
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 121551		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444	
02	4	N	4	-0-	-0-	2	1	2 2	N
03	4	N	4	-0-	-0-	2	1	2 2	N
04	7	N	7	-0-	-0-	3	1	4 2	N
05	8	N	8	-0-	-0-	4	1	4 2	N
06	6	N	6	-0-	-0-	3	1	3 2	N
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
BAKER		WELL #: 1 T		RRCID -> 191423		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043	
02	6	N	6	-0-	-0-	3	1	3 2	N
03	6	N	6	-0-	-0-	3	1	3 2	N
04	8	N	8	-0-	-0-	4	1	4 2	N
05	11	N	11	-0-	-0-	6	1	5 2	N
06	8	N	8	-0-	-0-	4	1	4 2	N
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
PINEHURST, SW. (YEGUA)		71648 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY	
GALLOWAY ENERGY CO.		293303							
BAKER, REX		WELL #: 1-C		RRCID -> 180240		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558	
02	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
FROST		WELL #: 1		RRCID -> 255086		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29				71930 500 048169 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
				RRCID -> 223735	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL	DEPTH 13160	PERF.12654	- 12674						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STATE TRACT 24				WELL #: 001	RRCID -> 245444	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL	DEPTH 12902	PERF.12661	- 12998					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAVIS PETROLEUM CORP. STATE TRACT 30 UNIT				206061 WELL #: 3	RRCID -> 243681	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12710	- 12742					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29				71930 600 048169 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
				RRCID -> 259671	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL	DEPTH 12820	PERF.13370	- 13381						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
02	20312 X	20312	-0-	-0-	-0-	-0-	921 1	16849 2	Y	1811	1732	1			199
							550 4	1992 9							
03	23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	-0-	1035 1	19134 2	Y	1913	1937	1			175
							1084 4	2104 9							
04	21889 X	21889	-0-	-0-	-0-	-0-	1039 1	18080 2	Y	1600	1603	1			172
							1010 4	1760 9							
05	22809 X	22809	-0-	-0-	-0-	-0-	1101 1	19363 2	Y	1731	1766	1			137
							441 4	1904 9							
06	22378 X	22378	-0-	-0-	-0-	-0-	1024 1	19038 2	Y	1612	1609	1			140
							543 4	1773 9							
07	21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-	-0-			Y	NO RPT					140
STATE TRACT 24				WELL #: 001	RRCID -> 269299	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL	DEPTH 12902	PERF.12510	- 12820					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLEDGER (CAYCE 7650)			71940 135	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
WISCH-SAINT UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 086109	COMPL. DATE 11/22/1979	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7613 - 7618	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLEDGER (FRI0 6500-6800)			71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 007865	COMPL. DATE 05/26/1935	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6668 - 6676	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025								
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 007868	COMPL. DATE 04/29/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6738 - 6754	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 13	RRCID -> 007874	COMPL. DATE 08/15/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6738 - 6800	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 15	RRCID -> 007876	COMPL. DATE 09/18/1946	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6810 - 6823	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRI0 6500-6800)				//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6818 - 6838						
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2025																		
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 4846 - 4852						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 6640 - 6665						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6728 - 6738						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6658 - 6681						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6824 - 6842						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PLEDGER (FRIO 6500-6800)				//CONT.//	71940 142	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//	847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	36	RRCID -> 066733				COMPL. DATE 06/02/1976				TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	38	RRCID -> 070633				COMPL. DATE 03/02/1977				TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/21/2025															
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	39	RRCID -> 070634				COMPL. DATE 03/09/1977				TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A					
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	43	RRCID -> 071057				COMPL. DATE 05/27/1997				TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455					
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		Y	-0-						56	
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		Y	-0-						56	
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		Y	-0-						56	
05		8 N	4	-0-	-4	-0-		4	2		Y	-0-						56	
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-						56	
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-						56	
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	42	RRCID -> 071081				COMPL. DATE 01/30/1990				TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	46	RRCID -> 082312				COMPL. DATE 05/05/1979				TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	47	RRCID -> 083431				COMPL. DATE 07/16/1979				TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

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 LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLEDGER GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 189218			COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		50	RRCID -> 228438			COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		51	RRCID -> 263101			COMPL. DATE 09/19/2011			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLEDGER (FRIO 7260)			71940 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
PLEDGER GU 1			WELL #: 2	RRCID -> 085635	COMPL. DATE 11/07/1979	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7331 - 7337									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 343			WELL #: 1	RRCID -> 228017	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 13430	PERF.13370 - 13427									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPEYE WESTERN ENERGY GROUP, LLC ETOC		72340 500 911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
WELL #: D 11		RRCID -> 265899		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 13757		PERF.11236 - 11293								
M 0	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
ZARVONA ENERGY LLC BP AMERICA A-437		950523 WELL #: 1		RRCID -> 250485		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 14305		PERF.11044 - 11072						
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					124
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					124
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					124
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					124
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					124
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					124
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257442		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11080 - 11100						
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					222
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					222
04	270 N	97	-0-	-173	-0-	97	3			N	-0-					222
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					222
06	210 N	64	-0-	-146	-0-	64	3			N	-0-					222
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					222
POPEYE (WILCOX K SAND) ZARVONA ENERGY LLC BP AMERICA A-893 UNIT		72340 750 950523 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN								
WELL #: 1		RRCID -> 257443		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11514 - 11520								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PORT ACRES (HACK. 9600) WESTERN ENERGY GROUP, LLC WINGATE		72378 210 911874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
WELL #: 1		RRCID -> 176897		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9526 - 9604								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
PORT ACRES (HACK. 10,600) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. J.E. BROUSSARD HEIRS		72378 540 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
WELL #: 1		RRCID -> 294501		COMPL. DATE 08/24/2022		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9170 - 9210								
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
PORT ARTHUR (HACKBERRY)		72398 775	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836						
LAUREN		WELL #: 1	RRCID -> 201789	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 14200	PERF. 11280 - 11300		
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	141
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	141
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	141
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	141
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	141
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	141
PORT NECHES		72441 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
KODIAK OIL & GAS, INC.		101771						
STARK		WELL #: 19	RRCID -> 256991	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 8575	PERF. 8034 - 8185		
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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		
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31	RRCID -> 076732	COMPL. DATE 09/20/1992	TOTAL DEPTH 6333	PERF. 3322 - 3327		
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4	RRCID -> 201189	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 2370 - 2380		
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	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	
02		4877	2813	-0-	-2064	-0-	78	4	2735	5	N	-0-						-0-	
03		6504	3810	-0-	-2694	-0-	106	4	3704	5	N	-0-						-0-	
04		7720	4400	-0-	-3320	-0-	53	4	4347	5	N	-0-						-0-	
05		5944	3530	-0-	-2414	-0-	3530	5			N	-0-						-0-	
06		1080	817	-0-	-263	-0-	91	4	726	5	N	-0-						-0-	
07		1116	1200	-0-	84	84	155	4	1045	5	N	-0-						-0-	
STARK, W. H., -B-				WELL #: 21		RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH		8667 PERF. 8408 - 8452							
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-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
PORTER'S CREEK (YEGUA)				72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
FAULCONER ENERGY, LLC				263648															
RICHTER-NILES				WELL #: 1		RRCID -> 130070		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7737 - 7829							
02		1736 N	484	-0-	-1252	-0-	21	1	457	2	N	5						195	
03		1767 N	1174	-0-	-593	-0-	91	1	1075	2	N	7						202	
04		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	153	1	2001	2	N	7	161	1				48	
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	117	1	1555	2	N	13						61	
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	106	1	1524	2	N	11						72	
07		2170 N	1696	-0-	-474	-0-	110	1	1582	2	N	4						76	
HAHN, PETER H. ET AL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 132219		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7701 - 7740							
02		4340 X	1009	-0-	-3331	-0-	44	1	965	2	N	-0-						50	
03		4526 X	3335	-0-	-1191	-0-	259	1	3076	2	N	-0-						50	
04		4380 X	4031	-0-	-349	-0-	287	1	3743	2	N	1						51	
05		4371 X	3626	-0-	-745	-0-	253	1	3372	2	N	1						52	
06		3870 X	3681	-0-	-189	-0-	239	1	3441	2	N	1						53	
07		4154 X	3338	-0-	-816	-0-	217	1	3121	2	N	-0-						53	
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 132532		COMPL. DATE 10/31/1989		TOTAL DEPTH		8127 PERF. 7765 - 7837							
02		2632 N	518	-0-	-2114	-0-	22	1	487	2	N	8						158	
03		2914 N	1078	-0-	-1836	-0-	83	1	986	2	N	8						166	
04		2490 N	1479	-0-	-1011	-0-	105	1	1374	2	N	-0-						166	
05		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	157	1	2093	2	N	-0-						166	
06		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	147	1	2127	2	N	1						167	
07		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	130	1	1868	2	N	1						168	

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC CARRIERE-HENDERSON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	72481 500 263648 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 133688	CAPACITY COMPL. DATE 01/05/1990				TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7738 - 7775	CNTY: WHARTON			
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
02	4592 X	1309	-0-	-3283	-0-		57 4	1 9	1248	2	N	4				76
03	5084 X	4797	-0-	-287	-0-		371 24	1 9	4402	2	N	22				98
04	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-		413 9	1 9	5382	2	N	8				106
05	5084 X	5054	-0-	-30	-0-		352 23	1 9	4679	2	N	21				127
06	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-		325 11	1 9	4687	2	N	10				137
07	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-		329 18	1 9	4743	2	N	16				153
BELL FARM				WELL #:	1	RRCID -> 134106	COMPL. DATE 03/03/1990				TOTAL DEPTH	8150 PERF. 7678 - 7758				
02	4200 X	1032	-0-	-3168	-0-		44 15	1 9	973	2	N	14				184
03	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-		350 39	1 9	4160	2	N	35				219
04	4200 X	4183	-0-	-17	-0-		298 3	1 9	3882	2	N	3				222
05	4340 X	3964	-0-	-376	-0-		277 7	1 9	3680	2	N	6				228
06	4410 X	4095	-0-	-315	-0-		263 41	1 9	3791	2	N	37	178	1		87
07	4557 X	4072	-0-	-485	-0-		263 15	1 9	3794	2	N	14				101
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 134366	COMPL. DATE 12/15/1989				TOTAL DEPTH	8150 PERF. 7760 - 7790				
02	1316 N	74	-0-	-1242	-0-		3	1	71	2	N	-0-				154
03	1364 N	638	-0-	-726	-0-		50	1	588	2	N	-0-				154
04	1290 N	718	-0-	-572	-0-		51	1	667	2	N	-0-				154
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		72	1	952	2	N	-0-				154
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-		53	1	769	2	N	-0-				154
07	744 N	662	-0-	-82	-0-		43	1	619	2	N	-0-				154
CARRIERE, EVELYN C. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 135650	COMPL. DATE 08/02/1990				TOTAL DEPTH	8153 PERF. 7764 - 7815				
02	2884 X	621	-0-	-2263	-0-		27 2	1 9	592	2	N	2				127
03	3100 X	1953	-0-	-1147	-0-		151 4	1 9	1798	2	N	4				131
04	3000 X	2037	-0-	-963	-0-		145 1	1 9	1891	2	N	1				132
05	2945 X	2860	-0-	-85	-0-		199 9	1 9	2652	2	N	8				140
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-		178 3	1 9	2560	2	N	3				143
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-		182 7	1 9	2625	2	N	6				149
MEEK, ROBERT E.				WELL #:	1	RRCID -> 135998	COMPL. DATE 09/08/1990				TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7742 - 7809				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
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-

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC															
CARRIERE-NITSCH															
//CONT.// 72481 500												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 263648												CAPACITY			
WELL #: 1												RRCID -> 135999			
COMPL. DATE 09/21/1990												TOTAL DEPTH 8150			
PERF. 7780 - 7876															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
02	2324 N	522	-0-	-1802	-0-	23	1	496	2	N		3			167
03	2511 N	1280	-0-	-1231	-0-	99	1	1175	2	N		5			172
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	174	1	2266	2	N		3			175
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	161	1	2144	2	N		10			185
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	147	1	2117	2	N		14			199
07	2511 N	2394	-0-	-117	-0-	154	1	2222	2	N		16			215
						18	9								

HOLT, JAMES I. ET UX												WELL #: 1			
RRCID -> 136099												COMPL. DATE 08/27/1990			
TOTAL DEPTH 8100												PERF. 7791 - 7867			
02	3360 X	952	-0-	-2408	-0-	41	1	891	2	Y		18			183
03	3720 X	2969	-0-	-751	-0-	229	1	2722	2	Y		16			199
04	3600 X	3423	-0-	-177	-0-	242	1	3149	2	Y		29			228
05	3627 X	3046	-0-	-581	-0-	212	1	2821	2	Y		12	181 1		59
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	200	1	2887	2	Y		13			72
07	3534 X	3150	-0-	-384	-0-	204	1	2934	2	Y		11			83
						12	9								

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL												WELL #: 2			
RRCID -> 175841												COMPL. DATE 01/02/2000			
TOTAL DEPTH 8100												PERF. 7730 - 7798			
02	1876 N	711	-0-	-1165	-0-	31	1	680	2	N		-0-			162
03	1984 N	1549	-0-	-435	-0-	120	1	1428	2	N		1			163
04	1860 N	1683	-0-	-177	-0-	119	1	1555	2	N		8			171
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	131	1	1744	2	N		2			173
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	116	1	1677	2	N		1			174
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	121	1	1739	2	N		7			181
						8	9								

HOLT, JAMES I. ET UX												WELL #: 3			
RRCID -> 176208												COMPL. DATE 12/17/1999			
TOTAL DEPTH 8120												PERF. 7762 - 7830			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			151
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	535	2	N		-0-			151
04	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N		-0-			151
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N		-0-			151
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	84	1	1209	2	N		-0-			151
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	84	1	1203	2	N		-0-			151

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 853

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC MEEK				//CONT.// //CONT.//	72481 500 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON						
				WELL #:	1	RRCID ->	236477	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL	DEPTH	8080	PERF.	7662	-	7710			
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
02	1792	N	469	-0-	-1323	-0-			57	1	412	2	N	-0-					94
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-			238	1	1484	2	N	1					95
									1	9									
04	1410	N	1030	-0-	-380	-0-			148	1	882	2	N	-0-					95
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-			211	1	1273	2	N	1					96
									1	9									
06	1680	N	1435	-0-	-245	-0-			188	1	1247	2	N	-0-					96
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-			199	1	1359	2	N	12					108
									13	9									
MEEK. ROBERT E.					WELL #:	2	RRCID ->	250514	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL	DEPTH	7964	PERF.	7724	-	7770		
02	2240	N	584	-0-	-1656	-0-			69	1	506	2	N	8					159
									9	9									
03	2604	N	2397	-0-	-207	-0-			328	1	2041	2	N	25					184
									28	9									
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-			326	1	1946	2	N	72					256
									79	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-			234	1	1412	2	N	49	178	1			127
									54	9									
06	2310	N	1783	-0-	-527	-0-			233	1	1543	2	N	6					133
									7	9									
07	2418	N	2044	-0-	-374	-0-			257	1	1750	2	N	34					167
									37	9									
ROBERT E. MEEK					WELL #:	3	RRCID ->	251328	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL	DEPTH	7863	PERF.	7700	-	7752		
02	756	N	230	-0-	-526	-0-			28	1	202	2	N	-0-					118
03	806	N	760	-0-	-46	-0-			105	1	653	2	N	2					120
									2	9									
04	750	N	734	-0-	-16	-0-			105	1	628	2	N	1					121
									1	9									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-			89	1	539	2	N	2					123
									2	9									
06	750	N	580	-0-	-170	-0-			76	1	503	2	N	1					124
									1	9									
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-			101	1	687	2	N	3					127
									3	9									
JOHNSON HEIRS					WELL #:	2	RRCID ->	263240	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7770	-	7836		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
RICHTER-NILES					WELL #:	2	RRCID ->	265207	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL	DEPTH	8020	PERF.	7754	-	7877		
02	8372	X	2134	-0-	-6238	-0-			93	1	2037	2	N	4					35
									4	9									
03	9021	X	8173	-0-	-848	-0-			629	1	7470	2	N	67					102
									74	9									
04	8730	X	7942	-0-	-788	-0-			563	1	7347	2	N	29					131
									32	9									
05	8928	X	6931	-0-	-1997	-0-			482	1	6412	2	N	34					165
									37	9									
06	7920	X	7065	-0-	-855	-0-			457	1	6591	2	N	15					180
									17	9									
07	8215	X	6991	-0-	-1224	-0-			452	1	6510	2	N	26	177	1			29
									29	9									

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	3
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
COUEY-HARFST GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 234596	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 14018	PERF.12726	- 13260			
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)				72681 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC				337080								
BLESSING UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 204742	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11122	- 11142			
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	N	-0-			379
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	37 1	113 2	N	-0-			379
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	83 2	N	-0-			379
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	17 1	57 2	N	-0-			382
						3 9						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			382
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			382
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 1	RRCID -> 213313	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10900	- 10920			
02	3780 X	3276	-0-	-504	-0-	693 1	2426 2	N	143	182 1		248
						157 9						
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	648 1	3014 2	N	115	119 1		244
						127 9						
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	543 1	2782 2	N	281	175 1		350
						309 9						
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	975 1	2837 2	N	93	163 1		280
						102 9						
06	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT			280
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT			280

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080														
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768														
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			701
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			705
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	331	2	N	11			716
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	129	9	417	2	N	24	177	1	563
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	9			N	NO RPT			563
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			563
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172														
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	89	2	N	28			783
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	31	9	36	2	N	-0-			783
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	N	8			791
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	N	35	178	1	648
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39	9			N	NO RPT			648
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			648
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			69
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506														
02	14B DENY	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
07	14B2 EXT	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														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7287				N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287				N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287				N	-0-			87
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
REMORA OPERATING, LLC 701613														
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969														
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
02	12219 X	2534	-0-	-9685	-0-	2519	3	15	9	Y	14	153	1	106
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3455	3	46	9	Y	42			148
04	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2579	3	23	9	Y	21	157	1	12
05	1829 X	1312	-0-	-517	-0-	1295	3	17	9	Y	15			27
06	1770 X	933	-0-	-837	-0-	933	3			Y	-0-			27
07	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			27
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014														
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	452	3	3	9	Y	3	27	1	8
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	519	3	18	9	Y	16			24
04	540 N	470	-0-	-70	-0-	462	3	8	9	Y	7	28	1	3
05	496 N	441	-0-	-55	-0-	434	3	7	9	Y	6			9
06	510 N	313	-0-	-197	-0-	313	3			Y	-0-			9
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			9
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111														
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	603	3	94	9	N	85	183	1	77
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	694	3	113	9	N	103			180
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	610	3	89	9	N	81	184	1	77
05	744 N	521	-0-	-223	-0-	434	3	87	9	N	79			156
06	720 N	321	-0-	-399	-0-	313	3	8	9	N	7			163
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			163
TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847														
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	452	3	97	9	N	88			95
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	519	3	112	9	N	102	168	1	29
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	461	3	12	9	N	11			40
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	434	3	24	9	N	22			62
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			62
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			62
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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRAIRIE BELL (11000)			//CONT.// 72869 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611												
GLASSCOCK RANCH B			WELL #: 1			RRCID -> 251254			COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

GLASSCOCK RANCH A			WELL #: 3			RRCID -> 251901			COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782			
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			164
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			164
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164

GLASSCOCK RANCH D			WELL #: 1			RRCID -> 258486			COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK RANCH B			WELL #: 2			RRCID -> 258524			COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196

GLASSCOCK RANCH A			WELL #: 6			RRCID -> 260023			COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762			
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	557	1	4270	3	N	280	177	1	226
							308	9							
03	5983	X	5135	-0-	-848	-0-	557	1	4270	3	N	280	147	1	359
							308	9							
04	5760	X	5662	-0-	-98	-0-	476	1	5186	3	N	-0-	179	1	180
05	5952	X	4620	-0-	-1332	-0-	439	1	4107	3	N	67	169	1	78
							74	9							
06	5490	X	4596	-0-	-894	-0-	439	1	4107	3	N	45			123
							50	9							
07	5859	X	5101	-0-	-758	-0-	483	1	4538	3	N	73			196
							80	9							

MESSY OIL AND GAS, LLC			562067			RRCID -> 268008			COMPL. DATE 06/15/2010			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071			
OWENS			WELL #: 1												
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	295	2	50	9	N	45			165
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	281	2	61	9	N	55	185	1	35
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			70
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	652	2	17	9	N	15			85
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	594	2	12	9	N	11			96
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	456	2	13	9	N	12			108

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052														
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B DENY	-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														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
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														
02	3276 X	3190	-0-	-86	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
03	3968 X	2936	-0-	-1032	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
04	3990 X	3188	-0-	-802	-0-	3188	2			N	-0-			-0-
05	4123 X	1522	-0-	-2601	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
06	3990 X	2638	-0-	-1352	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS (-)	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS (-)	* *	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
AUSTIN COLLEGE					WELL #: 26			RRCID -> 144520			COMPL. DATE 01/19/1993			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DIEMER, MRS. ALBERTA					WELL #: 15			RRCID -> 236981			COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
AUSTIN COLLEGE					WELL #: 38			RRCID -> 271147			COMPL. DATE 01/28/2013			TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

RACCOON BEND (SPARTA)												74106 842		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: AUSTIN			
ORX RESOURCES, L.L.C.												627136									
SHERROD												WELL #: 1		RRCID -> 285255		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 6778		PERF. 5553 - 5564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
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-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-			
RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)												74106 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
ORX RESOURCES, L.L.C.												627136									
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1												WELL #: 1		RRCID -> 260650		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6955 - 6977	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925					N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925					N	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925					N	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925					N	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925					N	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925					N	-0-						-0-			
RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)												74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC												263648									
RASMUSSEN												WELL #: 1		RRCID -> 184704		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 7721 - 7736	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
RASMUSSEN LANGE UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726 - 7732	
02	5936 X	888	-0-	-5048	-0-	109 1	772 2	N		6								94			
03	6572 X	4878	-0-	-1694	-0-	597 1	4241 2	N		36								130			
04	6360 X	5031	-0-	-1329	-0-	586 1	4391 2	N		49								179			
05	6448 X	4801	-0-	-1647	-0-	597 1	4167 2	N		34								213			
06	4710 X	4683	-0-	-27	-0-	562 1	4106 2	N		14								227			
07	5208 X	4874	-0-	-334	-0-	575 1	4287 2	N		11								238			
						12 9															
FIELD PETROLEUM CORP.												266906									
BAIN												WELL #: 1A		RRCID -> 178204		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7546 - 7592	
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-			
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-			

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)													
LUCKY LAD ENERGY, LLC													
ATLANTIC SINCLAIR FEE													
WELL #:		74408 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
512179		9		RRCID -> 242355		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5397 - 5399			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)													
LUCKY LAD ENERGY, LLC													
ATLANTIC SINCLAIR FEE													
WELL #:		74408 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
512179		9		RRCID -> 228622		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5522 - 5527			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RAMSEY (8300 WILCOX)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
POOLE B													
WELL #:		74471 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
521516		2		RRCID -> 296840		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 11014		PERF. 8312 - 8318			
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	174	194	1	137
03	69 #	-0-	-0-	-69	-0-				N	-0-			137
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	28			165
						31	9						
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
RAMSEY (8600 WILCOX)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
HERDER, GEORGE													
WELL #:		74471 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
521516		1		RRCID -> 158027		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8611 - 8615			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RAMSEY (9300 WILCOX)													
KARPER OIL & GAS CORPORATION													
DIXON, LOMA													
WELL #:		74471 658		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
451280		2		RRCID -> 154800		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9331 - 9337			
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1716	2	83	9	75			240
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1652	2	63	9	57			297
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2021	1	89	9	81			378
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378

RAMSEY (9500)														
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
DIXON, LOMA G/U														
WELL #: 2					RRCID -> 113334					COMPL. DATE 07/29/1984				
TOTAL DEPTH 10300					PERF. 9524 - 9540					CNTY: COLORADO				
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMSEY (10,500)														
SHINER EXPLORATION, LLC														
RAMSEY-WOOD														
WELL #: 1					RRCID -> 173262					COMPL. DATE 04/09/1999				
TOTAL DEPTH 10873					PERF. 10464 - 10465					CNTY: COLORADO				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAMSEY, E. (WILCOX 9350)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
POOLE														
WELL #: 1					RRCID -> 047134					COMPL. DATE 06/05/1993				
TOTAL DEPTH 9700					PERF. 9332 - 9342					CNTY: COLORADO				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINTERMANN														
WELL #: 2					RRCID -> 050040					COMPL. DATE 01/29/1985				
TOTAL DEPTH 10844					PERF. 3566 - 3600					CNTY: COLORADO				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMSEY, E. (WILCOX 9370)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
PRIESMEYER, L.														
WELL #: 1					RRCID -> 158691					COMPL. DATE 04/22/1996				
TOTAL DEPTH 9700					PERF. 9368 - 9372					CNTY: COLORADO				
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	28 1	2073 2	N	38					116
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	42 9	1811 2	N	45					161
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	31 1	1836 2	N	37					198
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	50 9								
*06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	30 1	40 9	N	36	162 1				72
						54 9	1708 2	N	49					121
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					121

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) MAGNUM PRODUCING, LP ZAHRADNICK, ALFRED													74473 500 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
WELL #: 1													RRCID -> 091859		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10271 - 10276					
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								
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		92 25	1 9	1627	2	N	23				116								
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		124 15	1 9	1018	2	N	14				130								
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		120 26	1 9	1056	2	N	24				154								
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		1146 20	2 9	23	9	N	21	134	1		41								
*06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		120 20	1 9	1048	2	N	18				59								
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59								
RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) MAGNUM PRODUCING, LP PRIESMEYER "A"													74473 568 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
WELL #: 2													RRCID -> 214235		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10702 - 10710					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER ENERGY, LLC MCWHORTER													74691 100 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
WELL #: 1													RRCID -> 196792		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9155 - 9195					
02	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-		517 67	1 9	10089	2	N	61	1	8		110								
03	13237 X	13199	-0-	-38	-0-		620 193	1 9	12386	2	N	175	180	1	1	8	104							
04	12810 X	12005	-0-	-805	-0-		598 153	1 9	11254	2	N	139	183	1	3	8	57							
05	13237 X	12156	-0-	-1081	-0-		615 127	1 9	11414	2	N	115	2	8		170								
06	12780 X	12197	-0-	-583	-0-		598 131	1 9	11468	2	N	119	167	1		122								
07	13206 X	11661	-0-	-1545	-0-		475 141	1 9	11045	2	N	128	169	1	3	8	78							
BABY RUTH													WELL #: 1		RRCID -> 226692		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 9148 - 9237			
02	16632 X	15094	-0-	-1538	-0-		604 266	1 9	14224	2	N	242	186	1	1	8	145							
03	19096 X	18413	-0-	-683	-0-		775 328	1 9	17310	2	N	298	358	1			85							
04	18480 X	17326	-0-	-1154	-0-		748 319	1 9	16259	2	N	290	184	1	2	8	189							
05	19096 X	17536	-0-	-1560	-0-		775 285	1 9	16476	2	N	259	362	1	2	8	84							
06	17970 X	16812	-0-	-1158	-0-		750 279	1 9	15783	2	N	254	178	1	1	8	159							
07	18414 X	17234	-0-	-1180	-0-		765 276	1 9	16193	2	N	251	357	1	1	8	52							

RANKIN (COOK MTN. IV)				//CONT.//		74691 100		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS			
GORDY OIL COMPANY						317150													
MILKY WAY				WELL #:		1		RRCID -> 299005		COMPL. DATE 12/29/2024		TOTAL		DEPTH 9493		PERF. 9214 - 9296			
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				
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
03	101928 X	15992	-0-	-85936	-0-	15231	2	761	9	N	N	692	525	1	167				
04	113115 X	113115	-0-	-0-	-0-	108938	2	4177	9	N	N	3797	3683	1	281				
05	104152 X	104152	-0-	-0-	-0-	100488	2	3664	9	N	N	3331	3122	1	490				
06	98640 X	84476	-0-	-14164	-0-	81814	2	2662	9	N	N	2420	2475	1	435				
07	101928 X	78646	-0-	-23282	-0-	76516	2	2130	9	N	N	1936	1849	1	522				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
HOLMES				WELL #:		1A		RRCID -> 209682		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL		DEPTH 9800		PERF. 9487 - 9627			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			593				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			593				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			593				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			593				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			593				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			593				
HCWD-58				WELL #:		1		RRCID -> 210921		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL		DEPTH 9900		PERF. 9484 - 9640			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			201				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			201				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			201				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			201				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			201				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			201				
VANTAGE OPERATING, LLC				882608															
DUNKS				WELL #:		1		RRCID -> 294983		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL		DEPTH 9800		PERF. 9493 - 9584			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			116				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			116				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			116				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			116				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			116				
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			116				
RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)				74691 216		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS					
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858															
THARP, KATHLEEN				WELL #:		2		RRCID -> 142134		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL		DEPTH 9650		PERF. 9344 - 9388			
02	9184 X	6745	-0-	-2439	-0-	6716	2	29	9	N		26			127				
03	7998 X	5635	-0-	-2363	-0-	5600	2	35	9	N		32			159				
04	8430 X	6129	-0-	-2301	-0-	6062	2	67	9	N		61	161	1	59				
05	8711 X	2907	-0-	-5804	-0-	2872	2	35	9	N		32			91				
06	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N		NO RPT			91				
07	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N		NO RPT			91				
THARP, KATHLEEN				WELL #:		3		RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL		DEPTH 9600		PERF. 9314 - 9324			
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2960	2	24	9	N		22			177				
03	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2678	2	35	9	N		32			209				
04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3368	2	35	9	N		32	164	1	77				
05	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2872	2	33	9	N		30			107				
06	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N		NO RPT			107				
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N		NO RPT			107				

RANKIN (DY 8050 SAND)				74691 250	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS				
WRD OPERATING LLC				100758										
THARP				WELL #: 2	RRCID -> 202750	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 8053	-	8058				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RANKIN (REKLAW)				74691 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS				
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858										
NUNAN				WELL #: 1	RRCID -> 249236	COMPL. DATE 04/21/2009	TOTAL DEPTH 12005	PERF.11589	-	11699				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RATTLESNAKE MOUND (5260)				74821 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
AMRWR, LLC				102699										
SWEET, E. A. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 142125	COMPL. DATE 07/28/1992	TOTAL DEPTH 7186	PERF. 5259	-	5261				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RATTLESNAKE MOUND (5350)				74821 477	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BRAZORIA				
ACE FIELD SERVICES, INC.				003526										
I P FARMS -N-				WELL #: 4	RRCID -> 141298	COMPL. DATE 07/18/1991	TOTAL DEPTH 12181	PERF. 5669	-	5674				
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019														

RATTLESNAKE MOUND (6400)													
CIMARRON ENGINEERING, LLC													
BLACKSTONE 156													
WELL #: 1 RRCID -> 289172 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6963 - 6970													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE
02	1848 #	-0-	-0-	-1848	-0-					N	1783	1771	1
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1970	1955	1
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1859	1935	1
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1838	1609	1
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1186	1445	1
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1765	1691	1

RATTLESNAKE MOUND (7000)													
LTS OIL & GAS													
STATE LEASE 66709													
WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAVEN FOREST (10200)													
RAVEN FOREST OPERATING, LLC													
RAVEN FOREST UNIT A													
WELL #: 8 RRCID -> 290584 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 10200 - 10210													
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-		165
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-		165
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	N	-0-		165
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	238	1	1551	2	N	169		334
						186	9						
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	131	1	1262	2	N	285	521	1
						314	9						
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	127	1	1081	2	N	374	362	1
						411	9						110

RAVEN FOREST (11300)													
RAVEN FOREST OPERATING, LLC													
USA-RAVEN FOREST													
WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 13145 - 13281													
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-		40
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	76	1	819	2	Y	9		49
						10	9						
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	164	1	1562	2	Y	4		53
						4	9						
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	60	1	391	2	Y	-0-		53
06	870 N	400	-0-	-470	-0-	37	1	363	2	Y	-0-		53
07	1364 N	86	-0-	-1278	-0-	9	1	77	2	Y	-0-		53

USA-RAVEN FOREST													
WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 11400 - 11420													
02	2380 X	1873	-0-	-507	-0-	194	1	1649	2	Y	27		118
						30	9						
03	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	1171	1	12696	2	Y	52		170
						57	9						
04	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	1033	1	9889	2	Y	58		228
						64	9						
05	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	1152	1	7502	2	Y	29	186	1
						32	9						
06	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	926	1	8933	2	Y	45		116
						50	9						
07	10044 X	9077	-0-	-967	-0-	951	1	8074	2	Y	47		163
						52	9						

RAVEN FOREST (NAVARRO)													CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC														
RAVEN FOREST UNIT 12														
WELL #: 1ST RRCID -> 298529 COMPL. DATE 08/02/2024 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14354 - 22319														
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
02	52248	13939	-0-	-38309	-0-	1412	1	12527	2	N	-0-			112
03	26598	13936	-0-	-12662	-0-	1320	1	12616	2	N	-0-			112
04	25740	13424	-0-	-12316	-0-	1260	1	12164	2	N	-0-			112
05	26598	9945	-0-	-16653	-0-	525	1	9420	2	N	-0-			112
06	18300 #	5464	-0-	-12836	-0-	112	1	5352	2	N	-0-			112
07	15438 #	8290	-0-	-7148	-0-	282	1	8008	2	N	-0-			112

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														
02	1708 #	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-			53
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	168	1	1819	2	N	-0-			53
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	N	8			61
						9	9							
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	68	1	441	2	N	5			66
						6	9							
06	1920 N	725	-0-	-1195	-0-	68	1	657	2	N	-0-			66
07	1333 N	8	-0-	-1325	-0-	1	1	7	2	N	-0-			66

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														
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	371	2	N	-0-			205
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	27			232
						30	9							
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	102	1	309	2	N	35			267
						39	9							
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	N	-0-			267
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			267

WESTERN ENERGY GROUP, LLC													CNTY: LIBERTY	
MORRIS, E.														
WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)		//CONT.// 74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.// 911874							
HOLBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MITCHELL, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		74993 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
SILVERBROOK OPERATING II LLC		101926							
HANKAMER		WELL #: 1ST		RRCID -> 192620		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	491
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	496
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	502
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	508
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	514
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	520
HANKAMER-PICKETT		WELL #: 1		RRCID -> 242998		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150	
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
CALLISON GAS UNIT 1		WELL #: 2ST		RRCID -> 206138		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2025									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212368		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524	
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)			74993 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169					
TEXACO FEE "B"			WELL #: 1	RRCID -> 187354	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 14477	PERF.13726	- 13766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)			74993 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY		
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC			102553					
HOLBROOK, ELLEN			WELL #: 1	RRCID -> 193538	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 12340	PERF.12095	- 12171
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	95
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	95
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	95
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	95
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
M	0	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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						2	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						2	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						2	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						2	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						2	
07	14B	DENY	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	
02	14B	DENY	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						115	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						115	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						115	
RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)													74994 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
FAULCONER ENERGY, LLC													263648									
HEBERT, EMILE													WELL #:	2	RRCID ->	166334	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL	DEPTH 11559	PERF.11368	- 11378
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-		193	1	2087	2	N	10								137	
								11	9													
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-		214	1	2233	2	N	5								142	
								6	9													
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-		197	1	2090	2	N	5								147	
								6	9													
05	2542	N	2252	-0-	-290	-0-		210	1	2034	2	N	7								154	
								8	9													
06	2370	N	2089	-0-	-281	-0-		206	1	1877	2	N	5								159	
								6	9													
07	2356	N	2058	-0-	-298	-0-		212	1	1843	2	N	3								162	
								3	9													
FARRIS													WELL #:	1	RRCID ->	178217	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL	DEPTH 11600	PERF.11170	- 11244
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-		389	1	4201	2	N	1	1	8						116	
								1	9													
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-		439	1	4578	2	N	1								117	
								1	9													
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-		417	1	4420	2	N	5								122	
								6	9													
05	5084	X	4745	-0-	-339	-0-		442	1	4278	2	N	23	132	1	1	8				12	
								25	9													
06	4920	X	4382	-0-	-538	-0-		433	1	3940	2	N	8								20	
								9	9													
07	5084	X	4275	-0-	-809	-0-		440	1	3825	2	N	9								29	
								10	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						37	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						37	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						37	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						37	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						37	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						37	

RAYWOOD, S. (13,400)				74995 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352															
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL				WELL #:	1	RRCID ->	201515	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL	DEPTH	13484	PERF.	13220 - 13240					
M	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	
02	6692 X	6366	-0-	-326		-0-	6144	2	222	9	N	202		181	1			165	
03	7409 X	7238	-0-	-171		-0-	7010	2	228	9	N	207		175	1			197	
04	7170 X	7007	-0-	-163		-0-	6787	2	220	9	N	200		357	1			40	
05	7254 X	6966	-0-	-288		-0-	6749	2	217	9	N	197		180	1			57	
06	6990 X	6721	-0-	-269		-0-	6509	2	212	9	N	193		170	1			80	
07	7254 X	6898	-0-	-356		-0-	6674	2	224	9	N	204		184	1			100	
RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)				75010 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC				102553															
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT				WELL #:	1L	RRCID ->	067077	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL	DEPTH	12153	PERF.	11904 - 11998					
02	3500 X	3245	-0-	-255		-0-	3245	2			Y	-0-						123	
03	4168 X	4168	-0-	-0-		-0-	4168	2			Y	-0-						123	
04	3840 X	3482	-0-	-358		-0-	3482	2			Y	-0-						123	
05	3968 X	3643	-0-	-325		-0-	3643	2			Y	-0-						123	
06	4020 X	3489	-0-	-531		-0-	3489	2			Y	-0-						123	
07	4154 X	3460	-0-	-694		-0-	3460	2			Y	-0-						123	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648															
TUER-MITCHELL UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	064503	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL	DEPTH	12811	PERF.	11671 - 11887					
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-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
TUER-MITCHELL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	177617	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL	DEPTH	11825	PERF.	11492 - 11534					
02	2923 X	2923	-0-	-0-		-0-	247	1	2670	2	Y	5						50	
							6	9											
03	3177 X	3177	-0-	-0-		-0-	277	1	2891	2	Y	8						58	
							9	9											
04	2986 X	2986	-0-	-0-		-0-	256	1	2715	2	Y	14						72	
							15	9											
05	3317 X	2987	-0-	-330		-0-	278	1	2696	2	Y	12						84	
							13	9											
06	3120 X	2653	-0-	-467		-0-	261	1	2381	2	Y	10						94	
							11	9											
07	3224 X	2717	-0-	-507		-0-	279	1	2426	2	Y	11						105	
							12	9											
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874															
MALLET UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	063775	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL	DEPTH	14720	PERF.	11942 - 12052					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						59	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						59	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						59	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						59	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						59	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						59	
MALLET				WELL #:	1	RRCID ->	115271	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	12008 - 12094					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						40	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						40	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						40	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						40	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						40	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						40	

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)			//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			//CONT.//		911874											
MALLET			WELL #:		2	RRCID -> 177580		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11686 - 11776				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				75
RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)					75010 840	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
FAULCONER ENERGY, LLC					263648											
MITCHELL, TUER			WELL #:		1 C	RRCID -> 124952		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12811		PERF.11051 - 11099				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
07	T. A.	NO RPT	-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				
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	-0-				102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				213
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				213
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				213
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				218
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8				226
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				228
POOLE			WELL #:		2	RRCID -> 197874		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 13104		PERF.12640 - 12654				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
													74	7		-0-

REBEL (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY NOME-DISHMAN				75122 500 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
				WELL #:	1	RRCID -> 226430	COMPL. DATE 11/26/2006	TOTAL	DEPTH 14207	PERF.13398	- 13431					
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
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	77 19	1 9	403	2	N	17	179	1			142
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	56 51	1 9	309	2	N	46	73	1			115
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	37 40	1 9	199	2	N	36					151
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	62 48	1 9	337	2	N	44					195
*06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	51 6	1 9	270	2	N	5					200
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	25 19	1 9	109	2	N	17					217
SUN-HARDER A				WELL #:	2	RRCID -> 242413	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL	DEPTH 13400	PERF.12679	- 12720					
02	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	1978 561	1 9	10425	2	N	510	349	1			343
03	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	2202 644	1 9	12055	2	N	585	724	1			204
04	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	2140 704	1 9	11495	2	N	640	546	1			298
05	14641 X	14641	-0-	-0-	-0-	2182 681	1 9	11778	2	N	619	541	1			376
*06	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	2120 532	1 9	11154	2	N	484	613	1			247
07	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	1516 372	1 9	6700	2	N	338	358	1			227
GRAHAM TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 266641	COMPL. DATE 11/02/2012	TOTAL	DEPTH 12285	PERF.11913	- 11946					
02	2436 X	2300	-0-	-136	-0-	2149	2	151 9	N		137	176	1			79
03	2697 X	2573	-0-	-124	-0-	2419	2	154 9	N		140					219
04	2610 X	2498	-0-	-112	-0-	2352	2	146 9	N		133	182	1			170
05	2697 X	2489	-0-	-208	-0-	2332	2	157 9	N		143	179	1			134
*06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2490	2	165 9	N		150	161	1			123
*07	2573 X	2462	-0-	-111	-0-	2296	2	166 9	N		151	180	1			94
MCDERMOND				WELL #:	5	RRCID -> 280671	COMPL. DATE 06/03/2016	TOTAL	DEPTH 15344	PERF.14131	- 14314					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BULL (COOK MOUNTAIN)
HILCORP ENERGY COMPANY
O.B. RANCH

//CONT.// 75177 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
//CONT.// 386310
WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2025

RED FISH REEF (AB-4)
GULF RESOURCE RECOVERY CORP.
RFR TRACT 247

75234 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
101789
WELL #: 188 RRCID -> 102549 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149				Y	NO RPT			-0-
*04	14B	DENY	806	-0-	806	52955		404 2	402 9	Y	365	179 1		186
05	14B	DENY	7563	-0-	7563	60518		7436 2	127 9	Y	115	158 1		143
06	14B	DENY	8722	-0-	8722	69240		8642 2	80 9	Y	73			216
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	69240				Y	NO RPT			216

RED FISH REEF (F-4)
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC
RFR F-4 SD UNIT

75234 013 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
293375
WELL #: 191 RRCID -> 109058 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A FRI0 11)
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC
RFR TRACT 247

75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
293375
WELL #: 144 RRCID -> 081431 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 225

WELL #: 132 RRCID -> 093316 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213

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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GBS "A" ST 247

WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9664 - 9674

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666						N	NO RPT					38	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666						N	NO RPT					38	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666						N	NO RPT					38	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666						N	NO RPT					38	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666						N	NO RPT					38	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666						N	NO RPT					38	
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22B)			75234 117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375																
STATE TRACT 247			WELL #: 192		RRCID -> 145346		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11056		-		11068				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22C)			75234 130		ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375																
RFR TRACT 224			WELL #: 185		RRCID -> 099996		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10878		-		11062				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505						Y	NO RPT					9	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505						Y	NO RPT					9	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505						Y	NO RPT					9	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505						Y	NO RPT					9	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505						Y	NO RPT					9	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505						Y	NO RPT					9	
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 12)			75234 208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375																
RFR TRACT 247			WELL #: 23		RRCID -> 144156		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10761		PERF.10068		-		10090				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 19) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224													75234 247 293375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
WELL #: 141 U													RRCID -> 052698		COMPL. DATE 05/16/1972		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10700 - 10720						
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	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422									Y	NO RPT							-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422									Y	NO RPT							-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422									Y	NO RPT							-0-	
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422									Y	NO RPT							-0-	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422									Y	NO RPT							-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422									Y	NO RPT							-0-	
RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 13) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 247													75234 299 293375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
WELL #: 199													RRCID -> 144286		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10837		PERF.10238 - 10266						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-	
RFR FRI0 15 GU													WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772									Y	NO RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772									Y	NO RPT							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772									Y	NO RPT							-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772									Y	NO RPT							-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772									Y	NO RPT							-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772									Y	NO RPT							-0-	
RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 22B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224													75234 312 293375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
WELL #: 141 L													RRCID -> 008113		COMPL. DATE 02/05/1963		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10891 - 10898						
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-	
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 4) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247													75234 351 293375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
WELL #: 175 U													RRCID -> 070463		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A						
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-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-	
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 9) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247													75234 390 293375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
WELL #: 154DF													RRCID -> 076257		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 11438		PERF. 9256 - 9264						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-	

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
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RFR TRACT 246			WELL #: 181	RRCID -> 097587	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH	11380	PERF. 10151 - 10318
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
RFR TRACT 247			WELL #: 175-L	RRCID -> 150830	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 10188 - 10208
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 11B)			75234 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
RFR TRACT 247			WELL #: 23	RRCID -> 157665	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH	10761	PERF. 9954 - 9960
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
RED FISH REEF (FB B-2B, FRI0 4)			75234 533	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
RFR TRACT 225			WELL #: 50	RRCID -> 156925	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9385 - 9395
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 4)			75234 559	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
RFR TRACT 246			WELL #: 73	RRCID -> 073274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 9427 - 9433
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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							
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
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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							
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 19) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 246				75234 637 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				WELL #:	1	RRCID -> 206282	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 15204	PERF.13066 - 13075							
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
RED FISH REEF (FB B-4, FRI0 11B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 650 293375	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				WELL #:	182	RRCID -> 136904	COMPL. DATE 12/06/1989	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10384 - 10389							
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (MIOCENE 2900) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				75234 895 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				WELL #:	131	RRCID -> 130037	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH 8803	PERF. 2922 - 2933							
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)			75234 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS											
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375																	
RFR TRACT 225			WELL #: 190		RRCID -> 100336		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3409 - 3429									
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)			75236 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS											
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.			778499																	
STATE TRACT 204			WELL #: 1		RRCID -> 148137		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9994 - 10004									
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					329	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					329	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					329	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					329	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					329	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					329	
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									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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									
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1031	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1031	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1031	
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1031	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1031	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1031	
RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 10928 - 10990									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

RED FISH REEF S. (FRIO 15) //CONT.// 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375															
RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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															
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-	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499															
STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012															
02	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59	
03	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59	
04	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59	
05	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59	
06	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59	
07	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59	
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007															
RED LINE (HARTBURG, UPPER) 75327 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 291414 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 7828 - 7853															
02	5794	R	5794	-0-	-0-	-0-	1300	1	4320	2	N	83	53	1	82
							83	4		91	9				
03	6107	#	5654	-0-	-453	-0-	1317	1	4188	2	N	65	86	1	61
							77	4		72	9				
04	6210	#	5361	-0-	-849	-0-	950	1	4278	2	N	65	84	1	42
							61	4		72	9				
05	6417	#	5504	-0-	-913	-0-	891	1	4524	2	N	29	60	1	11
							57	4		32	9				
06	6210	#	4566	-0-	-1644	-0-	755	1	3741	2	N	19	13	1	17
							49	4		21	9				
07	6417	#	5050	-0-	-1367	-0-	836	1	4112	2	N	44	34	1	27
							54	4		48	9				
REUTER (EDWARDS) 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE															
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715															
GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322															
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	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33	

REUTER (EDWARDS)		//CONT.//		76075 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
SANDEL OPERATING COMPANY				747534													
REUTER				WELL #:	1	RRCID ->	110873	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL	DEPTH	12565	PERF.12450 - 12457				
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
02		2800	N	2932	-0-	132		132	2930	2	2	9	N	2			62
03		2802	N	2670	-0-	-132		-0-	2669	2	1	9	N	1			63
04		2428	N	2428	-0-	-0-		-0-	2428	2			N	-0-			63
05		2542	X	2442	-0-	-100		-0-	2442	2			N	-0-			63
06		2460	X	2293	-0-	-167		-0-	2293	2			N	-0-			63
07		2542	X	2392	-0-	-150		-0-	2392	2			N	-0-			63
YOUNG, JOHN H., INC.						948460											
TRACI						WELL #:	2	RRCID ->	247002	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL	DEPTH	12766	PERF.12476 - 12530		
02		6922	X	6922	-0-	-0-		-0-	6922	1			N	-0-			48
03		6076	X	5733	-0-	-343		-0-	5732	1	1	9	N	1	1		48
04		5880	X	4344	-0-	-1536		-0-	4344	1			N	-0-			48
05		6231	X	3868	-0-	-2363		-0-	3866	1	2	9	N	2			50
06		6335	X	6335	-0-	-0-		-0-	6334	1	1	9	N	1	1		50
07		6231	X	5977	-0-	-254		-0-	5977	1			N	-0-			50
TYE UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	256107	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL	DEPTH	13082	PERF.12546 - 12964		
02		2800	N	4869	-0-	2069		2069	4868	1	1	9	N	1	1		107
03		1116	N	2726	-0-	1610		953	2726	1			N	-0-			107
04		3000	N	2133	-0-	-867		86	2132	1	1	9	N	1			108
05		2821	X	2121	-0-	-700		-0-	2121	1			N	-0-			108
06		2730	X	2674	-0-	-56		-0-	2673	1	1	9	N	1	1		108
07		2821	X	1989	-0-	-832		-0-	1989	1			N	-0-	1	1	107
ETHELMAE						WELL #:	1	RRCID ->	258223	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL	DEPTH	13091	PERF.12550 - 12624		
02		10500	X	9106	-0-	-1394		-0-	9106	1			N	-0-			241
03		10292	X	12134	-0-	1842		-0-	12134	1			N	-0-			241
04		9960	X	9574	-0-	-386		-0-	9574	1			N	-0-	1	1	240
05		12447	X	12447	-0-	-0-		-0-	12447	1			N	-0-	1	1	239
06		11685	X	11685	-0-	-0-		-0-	11685	1			N	-0-			239
07		11659	X	11659	-0-	-0-		-0-	11659	1			N	-0-	1	1	238
REXVILLE (WILCOX)				76105 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
JAMEX, INC.				429659													
KAECHLE "170"				WELL #:	1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11206 - 11526				
02		2035	X	2035	-0-	-0-		-0-	238	1	1652	2	N	132	187	1	54
									145	9							
03		1746	X	1746	-0-	-0-		-0-	214	1	1525	2	N	6			60
									7	9							
04		2340	N	1318	-0-	-1022		-0-	166	1	1141	2	N	10	1	8	69
									11	9							
05		1443	N	1443	-0-	-0-		-0-	179	1	1256	2	N	7	1	8	75
									8	9							
06		2602	N	2602	-0-	-0-		-0-	304	1	2288	2	N	9			84
									10	9							
*07		2719	N	2719	-0-	-0-		-0-	350	1	2153	2	N	196	186	1	94
									216	9							

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. ENGLAND-VIRNAU													CNTY: AUSTIN	
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 429659														
WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428														
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	
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	249	1	1724	2	N	-0-		145	
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	259	1	1843	2	N	10	1 8	154	
						11	9							
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	246	1	1690	2	N	-0-		154	
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	227	1	1592	2	N	47	178 1	23	
						52	9							
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	216	1	1626	2	N	10		33	
						11	9							
07	2015 N	1891	-0-	-124	-0-	264	1	1619	2	N	7		40	
						8	9							
KAECHLE "170"														
WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531														
02	2856 X	1962	-0-	-894	-0-	247	1	1713	2	N	2		155	
						2	9							
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	442	1	3149	2	N	7		162	
						8	9							
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	347	1	2387	2	N	5		167	
						6	9							
05	3162 X	2437	-0-	-725	-0-	300	1	2101	2	N	33	172 1	28	
						36	9							
06	3060 X	2462	-0-	-598	-0-	287	1	2160	2	N	14		42	
						15	9							
07	3162 X	2240	-0-	-922	-0-	313	1	1921	2	N	5		47	
						6	9							
REASER														
WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568														
02	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	732	1	5073	2	Y	8	1 8	142	
						9	9							
03	DLQ G-10	5618	-0-	5618	5618	691	1	4918	2	Y	8		150	
						9	9							
04	12514 X	6896	-0-	-5618	-0-	875	1	6017	2	Y	4		154	
						4	9							
05	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	795	1	5578	2	Y	15	2 8	167	
						17	9							
06	5880 X	5737	-0-	-143	-0-	671	1	5057	2	Y	8		175	
						9	9							
07	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	922	1	5661	2	Y	5	1 8	179	
						6	9							
REASER														
WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530														
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	420	1	2911	2	Y	11	1 8	104	
						12	9							
03	DLQ G-10	2621	-0-	2621	2621	323	1	2298	2	Y	-0-		104	
04	5738 X	3117	-0-	-2621	-0-	394	1	2708	2	Y	14	1 8	117	
						15	9							
05	3255 X	2784	-0-	-471	-0-	346	1	2430	2	Y	7		124	
						8	9							
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	393	1	2961	2	Y	13		137	
						14	9							
07	3255 X	2674	-0-	-581	-0-	372	1	2285	2	Y	15		152	
						17	9							

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179 7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2025

REASER WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3836 X	3471	-0-	-365	-0-	435 1	3010 2	N		24		1 8		152
03	4495 X	3921	-0-	-574	-0-	479 1	3411 2	N		28				180
04	4350 X	3447	-0-	-903	-0-	431 1	2964 2	N		47		189 1	1 8	37
05	4154 X	3604	-0-	-550	-0-	444 1	3113 2	N		43				80
06	4020 X	2747	-0-	-1273	-0-	321 1	2415 2	N		10				90
07	3906 X	3692	-0-	-214	-0-	513 1	3155 2	N		22				112

KAECHELE "170" WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538

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
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	337 1	2334 2	N		10				57
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	288 1	2052 2	N		-0-				57
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	268 1	1839 2	N		4		1 8		60
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	345 1	2421 2	N		7				67
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	282 1	2125 2	N		1				68
07	2170 N	1754	-0-	-416	-0-	245 1	1507 2	N		2				70

REASER WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501

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
02	3556 X	3030	-0-	-526	-0-	381 1	2638 2	N		10				175
03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	517 1	3679 2	N		19				194
04	3840 X	3122	-0-	-718	-0-	393 1	2698 2	N		28		189 1	1 8	32
05	3968 X	3301	-0-	-667	-0-	409 1	2867 2	N		23		1 8		54
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	474 1	3571 2	N		26				80
07	3968 X	3365	-0-	-603	-0-	466 1	2865 2	N		31		1 8		110

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER														
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN //CONT.// 429659 WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561														
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	* EOM BALANCE
02	4088 X	2386	-0-	-1702	-0-	298	1	2064	2	N	22	194	1	50
03	4526 X	4145	-0-	-381	-0-	507	1	3608	2	N	27			77
04	4440 X	3590	-0-	-850	-0-	453	1	3112	2	N	23	1	8	99
05	4588 X	4327	-0-	-261	-0-	537	1	3766	2	N	22	1	8	120
06	4440 X	4040	-0-	-400	-0-	469	1	3534	2	N	34			154
07	4154 X	2819	-0-	-1335	-0-	392	1	2408	2	N	17			171
						19	9							
REASER "A" WELL #: A 1 RRCID -> 195683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560														
02	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	207	1	1434	2	N	1	1	8	145
03	3100 N	3930	-0-	830	830	481	1	3426	2	N	21	1	8	165
04	3000 N	3078	-0-	78	908	388	1	2670	2	N	18	1	8	182
05	3100 N	2609	-0-	-491	417	325	1	2277	2	N	6	1	8	187
06	2436 N	2019	-0-	-417	-0-	229	1	1721	2	N	63	188	1	62
07	2945 X	1650	-0-	-1295	-0-	230	1	1412	2	N	7	1	8	68
						8	9							
REASER WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492														
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	198	1	1372	2	N	6	1	8	84
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	209	1	1489	2	N	8			92
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	270	1	1859	2	N	7			99
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	231	1	1617	2	N	12	1	8	110
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	238	1	1796	2	N	5			115
07	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	225	1	1384	2	N	4			119
						4	9							
BECKENDORFF WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516														
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	112	1	775	2	N	-0-			172
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	118	1	837	2	N	-0-			172
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	119	1	817	2	N	-0-			172
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	118	1	826	2	N	-0-			172
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	111	1	840	2	N	-0-			172
*07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	122	1	751	2	N	-0-			172
ENGLAND-VIRNAU WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REXVILLE (WILCOX)													CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.														
JOHNSTON, EULA MAY														
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 429659														
WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834														
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
02	2072 X	1695	-0-	-377	-0-	213	1	1474	2	N	7			105
						8	9							
03	1984 X	1430	-0-	-554	-0-	175	1	1249	2	N	5			110
						6	9							
04	1650 X	1649	-0-	-1	-0-	208	1	1430	2	N	10			120
						11	9							
05	1891 X	1500	-0-	-391	-0-	186	1	1303	2	N	10			130
						11	9							
06	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	231	1	1739	2	N	10			140
						11	9							
07	1891 X	1309	-0-	-582	-0-	180	1	1107	2	N	20			160
						22	9							

SCHNEIDER														
WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391														
02	2375 N	1867	-0-	-508	-0-	235	1	1629	2	N	3			197
						3	9							
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	174	1	1236	2	N	-0-			197
04	2640 X	1290	-0-	-1350	-0-	161	1	1103	2	N	24	178	1	43
						26	9							
05	2728 X	2723	-0-	-5	-0-	339	1	2375	2	N	8	1	8	50
						9	9							
06	2640 X	2394	-0-	-246	-0-	281	1	2113	2	N	-0-			50
07	2077 X	1798	-0-	-279	-0-	252	1	1546	2	N	-0-			50

REASER														
WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500														
02	3948 X	2722	-0-	-1226	-0-	342	1	2368	2	N	11	1	8	109
						12	9							
03	4371 X	2461	-0-	-1910	-0-	300	1	2137	2	N	22	1	8	130
						24	9							
04	4230 X	3439	-0-	-791	-0-	434	1	2983	2	N	20			150
						22	9							
05	3658 X	2476	-0-	-1182	-0-	305	1	2142	2	N	26	1	8	175
						29	9							
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	344	1	2594	2	N	27			202
						30	9							
07	3565 X	2875	-0-	-690	-0-	399	1	2450	2	N	24			226
						26	9							

ENGLAND-VIRNAU														
WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532														
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	66	1	457	2	N	3			87
						3	9							
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	129	1	920	2	N	3	1	8	89
						3	9							
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	60	1	414	2	N	-0-			89
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	187	1	1639	2	N	8	2	8	95
						9	9							
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	159	1	1198	2	N	2			97
						2	9							
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	102	1	629	2	N	1	1	8	97
						1	9							

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659										
KAECHLE "170"		WELL #:		4	RRCID -> 203942		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11265 - 11564			
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
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-			72
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			72
04	330 N	32	-0-	-298	-0-	4	1	27	2	N	1	1 8		72
						1	9							
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-			72
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			72
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	110	1	677	2	N	-0-			72
CRANZ TRUST 834		WELL #:		1	RRCID -> 217827		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.12397 - 12018			
02	3892 X	1935	-0-	-1957	-0-	243	1	1686	2	N	5	188 1	1 8	80
						6	9							
03	4247 X	2074	-0-	-2173	-0-	254	1	1807	2	N	12			92
						13	9							
04	3990 X	2356	-0-	-1634	-0-	298	1	2046	2	N	11	1 8		102
						12	9							
05	4123 X	3170	-0-	-953	-0-	393	1	2754	2	N	21	1 8		122
						23	9							
06	3030 X	2796	-0-	-234	-0-	326	1	2457	2	N	12			134
						13	9							
07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	494	1	3036	2	N	13			147
						14	9							
RICH RANCH (COOK MTN.)		76382 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
TC OIL AND GAS, LLC		840303												
BLOXSOM		WELL #:		2	RRCID -> 281159		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12580 - 12610			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICH RANCH, N. (12270)		76383 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.		072485												
HOWELL		WELL #:		1	RRCID -> 210877		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12270 - 12323			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIO LOCO (YEGUA)			76852 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
FAULCONER ENERGY, LLC			263648																
NAISER, J. E. ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 127323			COMPL. DATE 05/26/1988			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MERTA, CELESTINA ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 128345			COMPL. DATE 08/31/1988			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668							
02	2744	X	405	-0-	-2339	-0-	50	1	351	2	N	4						228	
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	656	1	6610	2	N	29						257	
04	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	635	1	6366	2	N	-0-	178	1				79	
05	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	715	1	7409	2	N	-0-						79	
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	628	1	6767	2	N	11						90	
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	12	9	4089	2	N	3						93	
							332	1											
							3	9											
ROCK ISLAND (MIO. 2425)			77608 800			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO							
FLETCHER OPERATING, LLC			273611																
CORNELIUS			WELL #: 1			RRCID -> 258100			COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937							
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	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-						-0-	
KLEIMANN A			WELL #: 2A			RRCID -> 258485			COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078							
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	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-						-0-	
ROCK ISLAND, NORTH (3300)			77610 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO							
MOSAIC OIL LLC			589978																
JONES ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 170787			COMPL. DATE 09/12/1998			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

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				
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				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
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				
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		N	-0-			-0-				
03	3100	N	3700	-0-	600	600	3700	2		N	-0-			-0-				
04	3000	N	3834	-0-	834	1434	3834	2		N	-0-			-0-				
05	5168	X	3734	-0-	-1434	-0-	3734	2		N	-0-			-0-				
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		N	-0-			-0-				
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2		N	-0-			-0-				
ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)										77615 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MIDDLETON OIL COMPANY										565000								
MILENTZ, A. R. G. U. #1										WELL #: 1	RRCID -> 075076	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL DEPTH 9890	PERF. N/A				
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144				
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144				
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144				
PLUGGED AND ABANDONED_____										11/02/2012								
MORRISON, LAVINE O.										WELL #: 2	RRCID -> 075077	COMPL. DATE 11/11/1977	TOTAL DEPTH 9842	PERF. N/A				
02	1568	N	1257	-0-	-311	-0-	973	1	266	2	N	16		180				
							18	9										
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	323	1	1545	2	N	14		194				
							15	9										
04	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	315	1	1363	2	N	-0-		194				
05	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	317	1	927	2	N	13	170 1	37				
							14	9										
06	1830	N	1427	-0-	-403	-0-	264	1	1149	2	N	13		50				
							14	9										
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	339	1	1689	2	N	11		61				
							12	9										
STEGER, R. L. G. U. NO. 1										WELL #: 2	RRCID -> 173002	COMPL. DATE 02/22/1999	TOTAL DEPTH 10016	PERF. 9656 - 9681				
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	25	1	85	2	N	-0-		74				
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	14	1	68	2	N	-0-		74				
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	8	1	36	2	N	-0-		74				
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	6	1	16	2	N	-0-		74				
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	9	1	41	2	N	-0-		74				
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	2	N	-0-		74				

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)				77615 653	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
MAG EXPLORATION LLC				102971									
LUCKETT				WELL #: 1	RRCID -> 205312	COMPL. DATE 11/21/2004	TOTAL DEPTH 10467	PERF.10378	- 10408				
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, W. (1570)				77615 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
MIDDLETON OIL COMPANY				565000									
MILENTZ GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 162304	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 1703	PERF. 1576	- 1624				
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	46 1	209 2	N	-0-				-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	64 1	307 2	N	-0-				-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	52 1	227 2	N	-0-				-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	70 1	205 2	N	-0-				-0-
06	330 N	241	-0-	-89	-0-	45 1	196 2	N	-0-				-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	44 1	218 2	N	-0-				-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS)				77759 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280									
FRITSCH, DAVID A				WELL #: 1	RRCID -> 124762	COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH 13150	PERF.12589	- 12690				
02	2884 X	2867	-0-	-17	-0-	2867 2		N	-0-				194
03	3689 X	3163	-0-	-526	-0-	3163 2		N	-0-				194
04	3570 X	2930	-0-	-640	-0-	2930 2		N	-0-				194
05	3689 X	3546	-0-	-143	-0-	3546 2		N	-0-				194
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2		N	-0-				194
07	3162 X	3046	-0-	-116	-0-	3046 2		N	-0-				194

PRAIRIE CREEK				WELL #: 2	RRCID -> 127969	COMPL. DATE 05/25/1988	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12555	- 12680				
02	840 N	770	-0-	-70	-0-	770 2		N	-0-				94
03	868 N	738	-0-	-130	-0-	738 2		N	-0-				94
04	780 N	730	-0-	-50	-0-	730 2		N	-0-				94
05	868 N	819	-0-	-49	-0-	819 2		N	-0-				94
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-				94
*07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-				94

PARK UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 132012	COMPL. DATE 06/27/1989	TOTAL DEPTH 13359	PERF.12600	- 12618				
02	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2		N	-0-				108
03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		N	-0-				108
04	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2		N	-0-				108
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2		N	-0-				108
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2		N	-0-				108
*07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2		N	-0-				108

ROCKY CREEK (EDWARDS) YOUNG, JOHN H., INC. SMITH			//CONT.//		77759 200 948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE					
			WELL #:		1		RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 13706		PERF.12602 - 12608					
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
02	7980 X	5292	-0-	-2688	-0-			449 18 9	1 18 9	4825	2	N	16	1	1			116
03	8835 X	10632	-0-	1797	-0-			989 14 9	1 14 9	9629	2	N	13	1	1			128
04	8550 X	7686	-0-	-864	-0-			826 8 9	1 8 9	6852	2	N	7	2	1			133
05	8587 X	6950	-0-	-1637	-0-			701 13 9	1 13 9	6236	2	N	12	3	1			142
06	8310 X	3535	-0-	-4775	-0-			332 2 9	1 2 9	3201	2	N	2					144
07	10633 X	4982	-0-	-5651	-0-			406 7 9	1 7 9	4569	2	N	6	1	1			149
KATHRYN			WELL #:		1		RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 13146		PERF.12575 - 12585					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33
07	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					
02	4592 X	2662	-0-	-1930	-0-			227	1	2435	2	N	-0-					179
03	5084 X	6676	-0-	1592	-0-			621	1	6055	2	N	-0-					179
04	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-			529 1 9	1 1 9	4386	2	N	1	1	1			179
05	5022 X	3548	-0-	-1474	-0-			359	1	3189	2	N	-0-					179
06	4860 X	1825	-0-	-3035	-0-			172	1	1653	2	N	-0-					179
07	6045 X	3214	-0-	-2831	-0-			262	1	2952	2	N	-0-					179
JULIE			WELL #:		1		RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12627 - 12649					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75
JENNIFER			WELL #:		1		RRCID -> 127131		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13131 - 13158					
02	8092 X	4825	-0-	-3267	-0-			411 9 9	1 9 9	4405	2	N	8					70
03	8959 X	9254	-0-	295	-0-			861 10 9	1 10 9	8383	2	N	9	1	1			78
04	8670 X	6264	-0-	-2406	-0-			674 1 9	1 1 9	5589	2	N	1	1	1			78
05	8432 X	4960	-0-	-3472	-0-			500 8 9	1 8 9	4452	2	N	7	1	1			84
06	8160 X	819	-0-	-7341	-0-			77 1 9	1 1 9	741	2	N	1					85
07	9269 X	2100	-0-	-7169	-0-			171 2 9	1 2 9	1927	2	N	2					87

ROCKY CREEK (EDWARDS)														
YOUNG, JOHN H., INC.														
MARGO														
//CONT.// 77759 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 948460										CNTY: FAYETTE				
WELL #: 1					RRCID -> 131705					COMPL. DATE 06/29/1989				
										TOTAL DEPTH 13000				
										PERF. 12632 - 12695				
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
02	1876	N	1701	-0-	-175	-0-	145	1	1556	2	N	-0-		87
03	2015	N	2199	-0-	184	-0-	205	1	1994	2	N	-0-		87
04	2010	N	1640	-0-	-370	-0-	177	1	1463	2	N	-0-		87
05	1891	N	1105	-0-	-786	-0-	112	1	993	2	N	-0-		87
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	81	1	784	2	N	-0-		87
07	1705	N	1002	-0-	-703	-0-	82	1	920	2	N	-0-		87
ROOT (2150)														
SILVER STAR OPERATING CO., LLC					78146 400 NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT					781931					CNTY: COLORADO				
WELL #: 1					RRCID -> 069374					COMPL. DATE 11/22/1995				
										TOTAL DEPTH 6913				
										PERF. 2132 - 2158				
02	1512	N	1389	-0-	-123	-0-	633	1	756	2	N	-0-		-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	388	1	1808	2	N	-0-		-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	360	1	787	2	N	-0-		-0-
05	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	536	1	778	2	N	-0-		-0-
06	1620	N	1403	-0-	-217	-0-	437	1	966	2	N	-0-		-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		-0-
ROOT (2170)														
SILVER STAR OPERATING CO., LLC					78146 430 NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
MCLANE TEXAS TRUST					781931					CNTY: COLORADO				
WELL #: 143					RRCID -> 086496					COMPL. DATE 11/28/1979				
										TOTAL DEPTH 2705				
										PERF. 2156 - 2170				
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM														
WELL #: 1					RRCID -> 109650					COMPL. DATE 01/08/1984				
										TOTAL DEPTH 3025				
										PERF. 2182 - 2190				
02	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	553	1	659	2	N	-0-		-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	369	1	1721	2	N	-0-		-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	538	1	1172	2	N	-0-		-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	667	1	969	2	N	-0-		-0-
06	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	403	1	886	2	N	-0-		-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		-0-
ROOT (2250)														
GARRISON LTD.					78146 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
CONCORD, COYLE "B"					295861					CNTY: COLORADO				
WELL #: 2					RRCID -> 199795					COMPL. DATE 01/30/2004				
										TOTAL DEPTH 4200				
										PERF. 2208 - 2211				
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROOT 'N TOOT' N (YEGUA)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					78151 475 NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
RASMUSSEN					911874					CNTY: WHARTON				
WELL #: 1A					RRCID -> 187334					COMPL. DATE 09/17/2001				
										TOTAL DEPTH 7300				
										PERF. 6956 - 7022				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROSANNA (WILCOX 10600)									
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.									
UECKERT									
78211 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO									
518265									
WELL #: 1 RRCID -> 158840 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2024									

MESSY OIL AND GAS, LLC									
SCHILLER									
562067									
WELL #: 1 RRCID -> 120853 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10668 - 10688									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROSANNA (WILCOX 10750)									
MESSY OIL AND GAS, LLC									
WRIGHT, GERTRUDE									
78211 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO									
562067									
WELL #: 1 C RRCID -> 124957 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742									
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-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ROSANNA (WILCOX 10860)									
MESSY OIL AND GAS, LLC									
WRIGHT, GERTRUDE									
78211 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO									
562067									
WELL #: 1 T RRCID -> 124956 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROSANNA (WILCOX 11000)									
MESSY OIL AND GAS, LLC									
WRIGHT, GERTRUDE									
78211 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO									
562067									
WELL #: 1 T RRCID -> 148066 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	45 176 1	124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	31	155
04	T, A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	50	205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8 173 1	40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	52	92
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	33	125

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									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)				78319 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND										
IPACT				425810													
GILMAN				WELL #:	RRCID -> 119424	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 6241	-	6249							
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
PLUGGED AND ABANDONED				08/23/2018													
OBLAEN RESOURCES LLC				617546													
ROSENBAUM ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 266542	COMPL. DATE 10/31/2011	TOTAL DEPTH 9182	PERF. 6241	-	6248							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
ROSENBERG (YEGUA 8120)				78319 835	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND										
GWM OPERATING COMPANY, LLC				339677													
JACKSON, H. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 089461	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 8118	-	8128							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROSENBERG (5025 FRI0)				78319 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND										
OBLAEN RESOURCES LLC				617546													
MILLER, SADIE				WELL #: 2	RRCID -> 183665	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 5028	-	5031							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
ROSENBERG, NORTH (FRI0 4980)				78321 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND										
OBLAEN RESOURCES LLC				617546													
FOSTER FARMS-SHALLOW				WELL #: 2	RRCID -> 204613	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 5440	PERF. 4987	-	4995							
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED				01/18/2024													

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 894

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						
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		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	40	79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	1	80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)					78329 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC					120648					
MUELLER					WELL #:	1	RRCID -> 207013	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH	9740 PERF. 9400 - 9637
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2		35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35

ROUND BUNCH (HACKBERRY)				78535 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE				
OLIPDP II, LLC				100467										
ROUND BUNCH				WELL #:	1	RRCID ->	205441	COMPL.	DATE 11/18/2004	TOTAL	DEPTH	9842	PERF. 9690 - 9734	
02	10142	9481	-0-	-661	-0-	6009	2	3472	9	N	3156	3010	1	715
03	12049	10907	-0-	-1142	-0-	7010	2	3897	9	N	3543	3493	1	765
04	9450	6324	-0-	-3126	-0-	3522	2	2802	9	N	2547	2754	1	558
05	9765	9316	-0-	-449	-0-	5313	2	4003	9	N	3639	3178	1	1019
06	23668	16559	-0-	-7109	-0-	11110	2	5449	9	N	4954	5075	1	898
07	9765	21764	-0-	11999	11999	14406	2	7358	9	N	6689	7039	1	548

ROWAN (FRIO 8900)				78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
D.C. ENERGY				196099							
ROWAN GPU - HUBBARD				WELL #:		RRCID -> 119999		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915	
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED					10/01/2014						

ROWAN, NORTH (10,800)		78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
GCOWS OPERATING LLC		102135							
SUMMERS, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 043201		COMPL. DATE 01/04/1968		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6		-0-	-0-	-6	14			56
03	14 R		-0-	-0-	-14	-0-			56
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			56
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			56

SUMMERS, E. L. SWD		WELL #: 1		RRCID -> 070076		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600)		78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
GCOWS OPERATING LLC		102135							
SUMMERS, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 126726		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585	
02	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KNAPE		WELL #: 1		RRCID -> 170908		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836	
02	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
03	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
04	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
05	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-	40

RUGELEY, N. (13100)		78873 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094134		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210	
02	0 N		-0-	-0-	-0-		N	104	291
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	139	256
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	126	207
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	115	154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	136	290
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	290

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)		78875 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
SYNERGY-PETERSEN		WELL #: 1		RRCID -> 184338		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RUGELEY, S.W. (12600)				78875 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 277945	COMPL. DATE 07/20/2013	TOTAL DEPTH 13311	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERSEN, RALPH ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 080271	COMPL. DATE 01/11/1979	TOTAL DEPTH 13315	PERF.12968 - 13045			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		Y	-0-	30 1		-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-			3
						3 9					
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-	2 1		1
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			1

RUGELEY, SW (12850, N)				78875 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 094833	COMPL. DATE 08/08/1981	TOTAL DEPTH 14296	PERF.12960 - 13101			
02	2800 N	14139	-0-	11339	11339	1050 1	12733 2	Y	324	158 1	307
						356 9					
03	3100 N	4220	-0-	1120	12459	312 1	3871 2	Y	34	165 1	176
						37 9					
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	9459			Y	-0-		176
05	310	3	-0-	-307	9152	3 2		Y	-0-		176
*06	11608	1367	-0-	-10241	-0-	64 1	1292 2	Y	10	30 1	156
						11 9					
07	310	242	-0-	-68	-0-	12 1	230 2	Y	-0-		156

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			
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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RUGELEY, S.W. (13100) HILCORP ENERGY COMPANY SOG - OLSON GAS UNIT														
		//CONT.//		78875 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		1	RRCID -> 269961		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 16644		PERF.13135 - 13205			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-	21 1		150	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150	
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-		22 1 1 9	368 2	Y	1			151	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			151	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-		13 1 7 1	258 2	Y	-0-	1 1		150	
07	372 N	151	-0-	-221	-0-		1 9	143 2	Y	1			151	
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			
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		990 2	68 9	N	62	184 1		175	
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-		587 2	61 9	N	55			230	
04	540 N	514	-0-	-26	-0-		486 2	28 9	N	25			255	
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1059 2	74 9	N	67	179 1		143	
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		1271 2	98 9	N	89			232	
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		1301 2	64 9	N	58	180 1		110	
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			
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-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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			
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			101	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			101	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		Y	-0-			101	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			101	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		Y	-0-			101	
07	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		Y	-0-			101	

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) HILCORP ENERGY COMPANY SAVAGE, H.S. ET AL													78875 700 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 2													RRCID -> 090149		COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 13570		PERF.12892 - 12995			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-								Y	-0-	77	1			157			
03	3100 N	12671	-0-	9571	9571			903	1	11193	2	Y	523		347	1			333			
04	3000 N	23015	-0-	20015	29586			575	9													
05	3100 N	43280	-0-	40180	69766			1275	1	20973	2	Y	697		682	1			348			
06	147872	39218	-0-	-108654	-0-			767	9													
07	341	39434	-0-	39093	39093			2040	1	39998	2	Y	1129		1072	1			405			
								1242	9													
								1816	1	36490	2	Y	829		1057	1			177			
								912	9													
								1903	1	36453	2	Y	980		886	1			271			
								1078	9													
S. L. P. (NAVARRO) TWO BIT OPERATING COMPANY LLC PAULUS ESTATE													79289 700 100623		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE			
WELL #: 1													RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6470 - 6494			
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-			1322	2			N	-0-						34			
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-			983	2			N	-0-						34			
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-			847	2			N	-0-						34			
05	1054 N	872	-0-	-182	-0-			872	2			N	-0-						34			
06	960 N	795	-0-	-165	-0-			795	2			N	-0-						34			
07	868 N	858	-0-	-10	-0-			858	1			N	-0-						34			
SABINE TRAM (WILCOX 2) OLIPDP II, LLC BLACK STONE-JEBCO													79373 593 100467		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
WELL #: 1													RRCID -> 280628		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10576 - 10760			
02	1820 N	1778	-0-	-42	-0-			654	1	994	2	N	118		175	1			110			
03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-			130	9													
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-			724	1	1315	2	N	233		186	1	18	8	139			
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-			256	9													
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-			701	1	1088	2	N	183		178	1	10	8	134			
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-			201	9													
								724	1	1171	2	N	193		15	1	9	8	303			
								212	9													
								701	1	1154	2	N	312		378	1	74	8	163			
								343	9													
								724	1	1101	2	N	174		196	1	5	8	136			
								191	9													
SAM HOUSTON WHEELER OPERATING CORPORATION GIBBS BROTHERS & COMPANY A													80054 001 914263		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
WELL #: 3													RRCID -> 233281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2038 - 2042			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			

SANDY (WILCOX, LOWER) FAULCONER ENERGY, LLC KAINER-HARFST GAS UNIT														
		80638 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
		263648												
		WELL #: 1		RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082						
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
02	2156 N	1580	-0-	-576	-0-	280 1	1225 2	N	68					138
03	2356 N	2018	-0-	-338	-0-	75 9	1631 2	N	70					208
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	310 1	2080 2	N	59	179	1			88
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	77 9	1589 2	N	62					150
06	1950 N	1510	-0-	-440	-0-	300 1	1165 2	N	63					213
07	2542 N	1564	-0-	-978	-0-	65 9	1237 2	N	48	177	1			84
						299 1								
						68 9								
						276 1								
						69 9								
						274 1								
						53 9								
SARAH WHITE, EAST (9200) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAM RUBEL														
		81038 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
		386310												
		WELL #: 1		RRCID -> 287938		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9251 - 9266						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3628	3595	1			572
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3573	3795	1			350
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3792	3882	1			260
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4186	3886	1			560
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4064	4100	1			524
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4068	4223	1			369
SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) TRISTAR EXPLORATION, INC HENCK "A"														
		81038 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
		871101												
		WELL #: 1		RRCID -> 197627		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253						
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					134
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012														
SARGENT (6060) ALLTEX OPERATING COMPANY SKYLAR														
		81097 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		015056												
		WELL #: 1		RRCID -> 250182		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SARGENT (6525) FORTUNE OPERATING COMPANY SKYLAR														
		81097 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		278766												
		WELL #: 1		RRCID -> 234362		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SCHUIRRING (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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
SCHWAB (ACE)		81676 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
ONPOINT OPERATING LLC		102589					
KIRBY LUMBER CO.		WELL #: 1	RRCID -> 123577	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 4752 - 4758	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
SCHWAB (WILCOX)		81676 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC		100467					
WEST "B"		WELL #: 1	RRCID -> 260891	COMPL. DATE 12/29/2010	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 7812 - 7855	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
SCHWAB, SOUTH (WILCOX)		81680 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
HICKS EXPLORATION, LLC		102036					
BLACKSTONE B		WELL #: 2	RRCID -> 175130	COMPL. DATE 02/24/2000	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 10518 - 10526	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
SEABREEZE		81851 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GCOWS OPERATING LLC		102135					
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 246897	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 9684	PERF. 8486 - 8496	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		3
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		3
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		3
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		3
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		3

SEABREEZE (F-2)				81851 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GCOWS OPERATING LLC				102135												
SEABREEZE LAND CO.				WELL #: 1		RRCID -> 293519		COMPL. DATE 05/26/2022		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8441 - 8447						
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

SEABREEZE (FRIO 8300 #2)				81851 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS						
GCOWS OPERATING LLC				102135												
ORYX - SUN FEE				WELL #: 1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					51
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					51

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152												
SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #: 1		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616						
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
				RECLASSIFIED TO OIL				01/03/2019								

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)				81851 726		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS						
GCOWS OPERATING LLC				102135												
PIPKIN, S. W. "A"				WELL #: 18		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					26
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					26
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					26
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					26
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					26

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152												
SEABREEZE LAND CO				WELL #: 1		RRCID -> 166793		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103						
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
				WORKED OVER ANOTHER ZONE..				01/15/1998								

SEABREEZE (MARG. 7830)				81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
GCOWS OPERATING LLC				102135												
ACOM, O. H.				WELL #: 15		RRCID -> 162629		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773						
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7)		81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
GCOWS OPERATING LLC		102135											
ORYX-SUN FEE		WELL #:	2	RRCID ->	170297	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	10750 PERF. 8185 - 8200				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)		81853 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GCOWS OPERATING LLC		102135											
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:	17	RRCID ->	169375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10028 PERF. 9972 - 10028				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
SEALY (WILCOX CONS.)		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
HINTZ ESTATE "A"		WELL #:	4	RRCID ->	163161	COMPL. DATE	04/14/1997	TOTAL DEPTH	11920 PERF. 9036 - 9094				
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	183638	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10219 PERF.10064 - 10084				
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	99 2	N	-0-			21
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	139 2	N	-0-			21
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	141 2	N	-0-			21
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	200 2	N	-0-			21
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2	N	-0-			21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
HINTZ ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	199834	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	10722 PERF. 9526 - 9534				
02	1512 N	1219	-0-	-293	-0-	-0-	46 1	1163 2	Y	9			122
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	10 9	1623 2	Y	6			128
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	702 2	Y	5			133
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9						
*06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	40 9	Y	36	78 1		91
			-0-	-0-	-0-	-0-	6 9	682 2	Y	56			147
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			147
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:	3	RRCID ->	201550	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 9875 - 9890				
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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. (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
02	3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-				N	-0-			79
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			79
04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	1		N	-0-			79
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			79
06	30 X	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			79
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
HILLBOLDT				WELL #:	6	RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10306 - 10326	
02	252 N	125	-0-	-127	-0-	3	1	105	2	N	15		92
						17	9						
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	N	30		122
						33	9						
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	5		127
						6	9						
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	3		130
						3	9						
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	3		133
						3	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
HILLBOLDT				WELL #:	2	RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887		PERF.10360 - 10385	
02	1652 N	1207	-0-	-445	-0-	110	1	1097	2	N	-0-		75
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	155	1	2032	2	N	-0-		75
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	150	1	996	2	N	-0-		75
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	155	1	1063	2	N	-0-		75
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	145	1	1018	2	N	-0-		75
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
HINTZ ESTATE 'A'				WELL #:	5	RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9812 - 9824	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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	
02	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	144	1	1614	2	N	8		134
						9	9						
03	775 X	81	-0-	-694	-0-	18	1	49	2	N	13		147
						14	9						
04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	150	1	2165	2	N	48		195
						53	9						
05	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2094	2	28	9	N	25	114 1	106
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	168	1	2176	2	N	63		169
						69	9						
07	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			169

SEGNO (Y2-B)		82140 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
OLIPDP II, LLC		100467							
WING, SARAH F.		WELL #: 82		RRCID -> 162290		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3200 - 5500	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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 11/03/2012		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 5372 - 5378	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SEGNO (YEGUA 5300)		82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
OLIPDP II, LLC		100467							
BLACK STONE 'T'		WELL #: 1		RRCID -> 287044		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PRIME OPERATING COMPANY		677770							
WING, SARAH F.		WELL #: 45 U		RRCID -> 008231		COMPL. DATE 12/16/1940		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WING, SARAH F.		WELL #: 40		RRCID -> 083963		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860	
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX) NECHES TRANSPORT INC. CARTWRIGHT														82145 110 601854		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
														WELL #: 1		RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 13073		PERF. 9584 - 9590	
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-						214
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-						214
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-						214
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-						214
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-						214
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-						214
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 8512		PERF. 8462 - 8468	
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-
WING, SARAH F.														WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8299 - 8319	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-
WING, SARAH F.														WELL #: 16		RRCID -> 299654		COMPL. DATE 06/06/2025		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8292 - 8304	
*06	7480		6365	-0-	-1115	-0-			498 68 9	1	5799	2	N			62							62
07	7750		7854	-0-	104	104			613 177 9	1	7064	2	N			161							223
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	
02	1764	#	1463	-0-	-301	-0-			585 22 9	1	856	2	N			20		19	1				23
03	1953	#	1700	-0-	-253	-0-			648 43 9	1	1009	2	N			39		34	1				28
04	1860	#	1418	-0-	-442	-0-			605 25 9	1	788	2	N			23		27	1				24
05	1705	#	1197	-0-	-508	-0-			543 32 9	1	622	2	N			29		25	1				28
06	1650	#	925	-0-	-725	-0-			453 35 9	1	437	2	N			32		31	1				29
07	1705	#	988	-0-	-717	-0-			539 46 9	1	403	2	N			42		35	1				36

SERBIN (TAYLOR SAND)		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314									
MIKULEC -A-		WELL #:	1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
COOK, KATHERINE E.		WELL #:	1A	RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4866 - 4884
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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:	3	RRCID ->	126972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4998 - 5014
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	30
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:	2	RRCID ->	127066	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	5238	PERF.	5062 - 5077
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	30
HOFFMAN ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	127295	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5148 - 5178
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	128209	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF.	5033 - 5043
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
HOFFMAN		WELL #:	2	RRCID ->	128324	COMPL. DATE	06/21/1988	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5157 - 5167
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		218314									
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY				WELL #:		3	RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5125 - 5138			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A				WELL #:		1	RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 5143 - 5158			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
HOFFMAN				WELL #:		1	RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 5170 - 5178			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	8
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D				WELL #:		5	RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL DEPTH	5282	PERF. 5155 - 5170			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
MIKULEC-NINK -A-				WELL #:		1	RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4998 - 5032			
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-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
MIKULEC-NINK -B-				WELL #:		2	RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988	TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4945 - 4976			
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-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-				WELL #:		6	RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 5127 - 5141			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		218314									
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2				WELL #:		1	RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001		
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
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
MIKULEC-NINK -B-				WELL #:		3	RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4903 - 4928		
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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIKULEC-NINK -B-				WELL #:		4	RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870		
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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIKULEC-NINK -C-				WELL #:		5	RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52
STEINBACH G				WELL #:		B 2	RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012		
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-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GONZALES, ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 4936		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*06	14B2	EXT	3	-0-	-0-	3	3	3	2		Y	-0-			8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				Y	NO RPT			8
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B				WELL #:		2	RRCID -> 142138		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5290		PERF. N/A		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP											
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 218314																	
STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062									
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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						23
MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		PERF. N/A									
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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230									
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						9
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						9
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 1		RRCID -> 214837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 5122 - 5138									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						29
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						29
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						29
BEHRENS-GLOGER		WELL #: 2		RRCID -> 216310		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5170 - 5210									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2

SERBIN (TAYLOR SAND)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
STUESSY														
WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065														
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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
STEINBACH "D"														
WELL #: 1 RRCID -> 286866 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5231 - 5253														
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-								59
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								59
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								59
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								59
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								59
STEINBACH "F"														
WELL #: 3 RRCID -> 286928 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5206 - 5233														
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
E P C OIL & GAS, INC.														
STANCIK, JANICE KAY														
WELL #: 1 RRCID -> 142139 COMPL. DATE 11/22/1990 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A														
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2						10
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2						10
04	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2						10
05	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	2						10
06	9	#	3	-0-	-6	-0-	3	2						10
07	9	#	3	-0-	-6	-0-	3	2						10
KRAUSS, DONNA														
WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A														
02	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2						32
03	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2						32
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2						32
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2						32
06	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2						32
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2						32
ROITSCH, ROGER														
WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A														
02	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2						11
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2						11
04	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2						11
05	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	2						11
06	11	#	4	-0-	-7	-0-	4	2						11
07	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	2						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 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	
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			11	
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			11	
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			11	
05	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			11	
06	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	2		Y	-0-			11	
07	11 #	4	-0-	-7	-0-	4	2		Y	-0-			11	
KRAUSE, CONNIE GAIL				WELL #:		1	RRCID -> 143602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115	
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-	
03	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-	
04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-	
05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-	
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-			-0-	
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			-0-	
PESCHKE, J. M. O.				WELL #:		1A	RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098			
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			24	
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			24	
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			24	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			24	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			24	
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			24	
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960										
PETRASH-HARRIS				WELL #:		1	RRCID -> 128837		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068			
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			35	
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			35	
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			35	
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			35	
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			35	
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			35	
TRIVISTA OPERATING LLC				871169										
STEINBACH -A-				WELL #:		1	RRCID -> 126196		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939			
02	315 R	210	-0-	-105	-0-	210	2		Y	-0-			-0-	
03	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-	
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-	
05	248 #	174	-0-	-74	-0-	174	2		Y	-0-			-0-	
*06	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2		Y	-0-			-0-	
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-	
ESCHBERGER -A-				WELL #:		1	RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
MATTINGLY		WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 5032 - 5064	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					10
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					10
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					10
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
GONZALES		WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4950 - 4968	
02		126 R	64	-0-	-62	-0-	64	2			8
03		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			8
04		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			8
05		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			8
06		60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			8
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					8
DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984	
02		269 R	73	-0-	-196	-0-	73	2			10
03		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			10
04		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			10
05		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			10
*06		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			10
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					10
ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950	
02		676 R	308	-0-	-368	-0-	307	2	1	9	15
03		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			15
04		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			15
05		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			15
06		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			15
07		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					15
ESCHBERGER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940	
02		191 R	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	11
03		186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2			11
04		180 #	98	-0-	-82	-0-	98	2			11
05		217 #	115	-0-	-102	-0-	115	2			11
06		210 #	155	-0-	-55	-0-	155	2			11
07		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					11
ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177	
02		60 R	15	-0-	-45	-0-	15	2			23
03		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			23
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			23
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			23
*06		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			23
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					23
WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	17					36
03		17 R	-0-	-0-	-17	-0-					45
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	29	2	8	9	52
05		41 R	41	-0-	-0-	-0-	21	2	20	9	28
06		24 R	24	-0-	-0-	-0-	18	2	6	9	33
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.// 871169																
HALBADIER			WELL #: 1			RRCID -> 128872			COMPL. DATE 10/10/1988			TOTAL DEPTH 5200			PERF. 5014 - 5030				
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
02		540 R	115	-0-	-425	-0-			114 2		1 9	Y	1					37	
03		59 R	59	-0-	-0-	-0-			59 2			Y	-0-					37	
04		622 R	622	-0-	-0-	-0-			611 2		11 9	Y	10					47	
05		4688 R	4688	-0-	-0-	-0-			4666 2		22 9	Y	20					67	
*06		176 R	176	-0-	-0-	-0-			176 2			Y	-0-					67	
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT					67	
STEINBACH -B-			WELL #: 1			RRCID -> 129017			COMPL. DATE 10/10/1988			TOTAL DEPTH 5210			PERF. 5022 - 5050				
02	DLQ	G-10	60	-0-	60	188			60 2			Y	-0-					-0-	
03		244 R	56	-0-	-188	-0-			56 2			Y	-0-					-0-	
04		52 R	52	-0-	-0-	-0-			52 2			Y	-0-					-0-	
05		62 #	59	-0-	-3	-0-			59 2			Y	-0-					-0-	
*06		89 R	89	-0-	-0-	-0-			89 2			Y	-0-					-0-	
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT					-0-	
COOK, B. M.			WELL #: 1			RRCID -> 129301			COMPL. DATE 02/19/1988			TOTAL DEPTH 5160			PERF. 5010 - 5030				
02		312 R	-0-	-0-	-312	-0-						Y	-0-					59	
03		70 R	70	-0-	-0-	-0-			70 2			Y	-0-					59	
04		90 #	78	-0-	-12	-0-			78 2			Y	-0-					59	
05		122 R	122	-0-	-0-	-0-			122 2			Y	-0-					59	
*06		148 R	148	-0-	-0-	-0-			148 2			Y	-0-					59	
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT					59	
STEIN, CAROLYN			WELL #: 1			RRCID -> 129302			COMPL. DATE 03/15/1988			TOTAL DEPTH 5403			PERF. 5241 - 5254				
02		453 R	98	-0-	-355	-0-			92 2		6 9	Y	5					38	
03		91 R	91	-0-	-0-	-0-			89 2		2 9	Y	2					40	
04		120 #	90	-0-	-30	-0-			88 2		2 9	Y	2		39	1		3	
05		124 #	96	-0-	-28	-0-			87 2		9 9	Y	8					11	
*06		120 #	108	-0-	-12	-0-			102 2		6 9	Y	5					16	
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT					16	
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #: 4			RRCID -> 130311			COMPL. DATE 01/25/1989			TOTAL DEPTH 5180			PERF. 5021 - 5040				
02		148 R	80	-0-	-68	-0-			80 2			Y	-0-					-0-	
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-			48 2			Y	-0-					-0-	
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-	
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-			66 2			Y	-0-					-0-	
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-			40 2			Y	-0-					-0-	
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BEHRENS, C.			WELL #: 1			RRCID -> 130571			COMPL. DATE 04/26/1988			TOTAL DEPTH 5351			PERF. 5218 - 5232				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #: 5			RRCID -> 130989			COMPL. DATE 05/12/1989			TOTAL DEPTH 5170			PERF. 4964 - 4978				
02		198 R	80	-0-	-118	-0-			80 2			Y	-0-					-0-	
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-			48 2			Y	-0-					-0-	
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-	
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-			66 2			Y	-0-					-0-	
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-			40 2			Y	-0-					-0-	
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//			82265 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//			871169														
SAEGERT			WELL #:			1			RRCID -> 131368			COMPL. DATE 10/23/1987			TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	302 R	-0-	-0-		-302	-0-							Y	20						20
03	116 R	116	-0-		-0-	-0-			116	2			Y	-0-						20
04	90 #	34	-0-		-56	-0-			34	2			Y	-0-						20
05	124 #	4	-0-		-120	-0-			4	2			Y	-0-						20
*06	120 #	15	-0-		-105	-0-			15	2			Y	-0-						20
07	124 #	NO RPT	-0-		-124	-0-							Y	NO RPT						20

FRERICH, LOUIS JR.			WELL #:			1			RRCID -> 131661			COMPL. DATE 08/03/1989			TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838					
02	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

WHITESIDE			WELL #:			1			RRCID -> 132236			COMPL. DATE 08/06/1989			TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110					
02	87 R	24	-0-		-63	-0-			24	2			Y	-0-						11
03	23 R	23	-0-		-0-	-0-			23	2			Y	-0-						11
04	30 #	13	-0-		-17	-0-			13	2			Y	-0-						11
05	31 #	13	-0-		-18	-0-			13	2			Y	-0-						11
*06	30 #	13	-0-		-17	-0-			13	2			Y	-0-						11
07	31 #	NO RPT	-0-		-31	-0-							Y	NO RPT						11

PETRASH-HARRIS -A-			WELL #:			2			RRCID -> 133777			COMPL. DATE 02/08/1990			TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974					
02	DLQ G-10	37	-0-		37	52			37	2			Y	-0-						30
03	104 R	52	-0-		-52	-0-			52	2			Y	-0-						30
04	29 R	29	-0-		-0-	-0-			29	2			Y	-0-						30
05	31 #	21	-0-		-10	-0-			21	2			Y	-0-						30
06	60 #	18	-0-		-42	-0-			18	2			Y	-0-						30
07	62 #	NO RPT	-0-		-62	-0-							Y	NO RPT						30

COOK			WELL #:			1			RRCID -> 134548			COMPL. DATE 06/20/1990			TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853					
02	352 R	80	-0-		-272	-0-			80	2			Y	-0-						12
03	114 R	114	-0-		-0-	-0-			114	2			Y	-0-						12
04	90 #	86	-0-		-4	-0-			86	2			Y	-0-						12
05	98 R	98	-0-		-0-	-0-			98	2			Y	-0-						12
*06	124 R	124	-0-		-0-	-0-			124	2			Y	-0-						12
07	93 #	NO RPT	-0-		-93	-0-							Y	NO RPT						12

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:			6			RRCID -> 136010			COMPL. DATE 09/09/1990			TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908					
02	93 R	-0-	-0-		-93	-0-							Y	-0-						83
03	48 R	48	-0-		-0-	-0-			48	2			Y	-0-						83
04	30 #	-0-	-0-		-30	-0-							Y	-0-						83
05	66 R	66	-0-		-0-	-0-			66	2			Y	-0-						83
06	40 R	40	-0-		-0-	-0-			40	2			Y	-0-						83
07	31 #	NO RPT	-0-		-31	-0-							Y	NO RPT						83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:			7			RRCID -> 136471			COMPL. DATE 12/08/1990			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993					
02	93 R	-0-	-0-		-93	-0-							Y	-0-						1
03	48 R	48	-0-		-0-	-0-			48	2			Y	-0-						1
04	30 #	-0-	-0-		-30	-0-							Y	-0-						1
05	66 R	66	-0-		-0-	-0-			66	2			Y	-0-						1
06	40 R	40	-0-		-0-	-0-			40	2			Y	-0-						1
07	31 #	NO RPT	-0-		-31	-0-							Y	NO RPT						1

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	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
02	DLQ	G-10	80	-0-	80	101	80 2			Y	-0-					15
03		149 R	48	-0-	-101	-0-	48 2			Y	-0-					15
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2			Y	-0-					15
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2			Y	-0-					15
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					15
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		2	RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH		5150	PERF. 4984 - 5006				
02		229 R	86	-0-	-143	-0-	80 2	6	9	Y	5					10
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2			Y	-0-					10
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					10
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	66 2	1	9	Y	1					11
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2			Y	-0-					11
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					11
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		3	RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH		5060	PERF. 4918 - 4926				
02		154 R	86	-0-	-68	-0-	80 2	6	9	Y	5					10
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2			Y	-0-					10
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					10
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	66 2	1	9	Y	1					11
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2			Y	-0-					11
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					11
O'BRIAN, L.F.		WELL #:		1	RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH		5210	PERF. 5037 - 5043				
02		180 R	79	-0-	-101	-0-	79 2			Y	-0-					10
03		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2			Y	-0-					10
04		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2			Y	-0-					10
05		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2			Y	-0-					10
06		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2			Y	-0-					10
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT					10
GLONA, OTTO		WELL #:		1	RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH		5400	PERF. N/A				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					20
03		5 R	4	-0-	-1	-0-	4 2			Y	-0-					20
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-					20
05		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-					20
*06		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-					20
07		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT					20
RAMSEL-FALKE		WELL #:		A 1	RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH		5248	PERF. 5086 - 5130				
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					35
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					35
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					35
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					35
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					35
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					35
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		8	RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH		5308	PERF. 5012 - 5030				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-					7
03		69 R	48	-0-	-21	-0-	48 2			Y	-0-					7
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2			Y	-0-					7
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2			Y	-0-					7
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					7

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 5109 - 5145	
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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					14
03		3 R	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			14
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					14
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					14
06		3 #	-0-	-0-	-0-	-0-					14
07		3 # NO RPT	-0-	-0-	-3	-0-					14

WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198	
02		207 R	24	-0-	-183	-0-	24	2			34
03		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			34
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					34
05		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			34
*06		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			34
07		124 # NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-					34

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4968 - 4986	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	71					6
03		119 R	48	-0-	-71	-0-	48	2			6
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					6
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			6
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			6
07		31 # NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					6

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125	
02		254 R	121	-0-	-133	-0-	112	2	9	9	39
03		91 R	91	-0-	-0-	-0-	78	2	13	9	51
04		86 R	86	-0-	-0-	-0-	69	2	17	9	12
05		84 R	84	-0-	-0-	-0-	65	2	19	9	29
06		69 R	69	-0-	-0-	-0-	60	2	9	9	37
07		62 # NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					37

PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988	
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	50	37	2			27
03		102 R	52	-0-	-50	-0-	52	2			27
04		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			27
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			27
06		60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			27
07		62 # NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					27

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215		PERF. N/A	
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	48	37	2			41
03		99 R	51	-0-	-48	-0-	51	2			41
04		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			41
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			41
06		60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			41
07		62 # NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					41

WEISE-SCHULZE		WELL #: 1		RRCID -> 286869		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5631 - 5669	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48	79
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
07		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169												
FISCHER			WELL #:		3	RRCID -> 290250		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH	5275	PERF. 5163 -	5176				
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
WYNN. GUY #2			WELL #:		2	RRCID -> 291698		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5150 -	5192				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
LORENZ, GERTRUDE			WELL #:		1	RRCID -> 292695		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5284 -	5309				
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	38	2	18	9	N	16					80
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	26	2	6	9	N	5					85
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	N	7	46	1			46
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	40	2	6	9	N	5					51
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	33	2	6	9	N	5					56
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					56
PESCHKE, OLGA ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 296608		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5413 -	5468				
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
ELKINS, DANIEL			WELL #:		1	RRCID -> 297432		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH	5342	PERF. 5147 -	5184				
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-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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				
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	69	3	166	9	N	151	151	1			189
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					189
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					189
05	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-					189
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					189
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					189

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BARKLEY, LOUIS										WELL #: 1		RRCID -> 058009		COMPL. DATE 09/28/1973		TOTAL DEPTH 12955		PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
IRON RIDGE OPERATING, LLC										102406									
SEVEN OAKS TOWNSITE										WELL #: 1		RRCID -> 069819		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 13040		PERF. N/A	
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-					21	
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-					21	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3				N	-0-					21	
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3				N	-0-					21	
*07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3				N	-0-					21	
ZARVONA ENERGY LLC										950523									
JONES, T. E.										WELL #: 1		RRCID -> 055172		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 12650		PERF. N/A	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-					63	
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3				N	-0-					63	
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3				N	-0-					63	
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3				N	-0-					63	
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3				N	-0-					63	
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3				N	-0-					63	
SOUTHLAND PAPER MILLS										WELL #: 3		RRCID -> 188838		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12415 - 12446	
02		364 N	133	-0-	-231	-0-	133	3				N	-0-					250	
03		248 N	133	-0-	-115	-0-	133	3				N	-0-					250	
04		510 N	184	-0-	-326	-0-	184	3				N	-0-					250	
05		527 N	89	-0-	-438	-0-	89	3				N	-0-					250	
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3				N	-0-					250	
07		186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3				N	-0-					250	
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					187	

SHANGHAI, E. (EY 10200)															
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.															
WILBECK ET AL															
82655 380 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WHARTON					
877688					WELL #: RRCID -> 169270					COMPL. DATE 07/11/1997					
					TOTAL DEPTH 10720					PERF.10322 - 10418					
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006															
SHEPHERD (WX CONS)															
ARCADIA OPERATING, LLC															
HOOD															
83047 400 NON-ASSOCIATED					49B					CNTY: SAN JACINTO					
028734					WELL #: 1					RRCID -> 199230					
					COMPL. DATE 01/04/2004					TOTAL DEPTH 11300					
										PERF.10912 - 10930					
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-						N	-0-			221
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			221
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			221
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	1	146 1		76
*06	11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			76
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76
ALLAR															
WELL #: 1					RRCID -> 206881					COMPL. DATE 08/01/2010					
					TOTAL DEPTH 10200					PERF. 9452 - 9494					
02	2940 #	583	-0-	-2357	-0-	574	2	9 9	N	8	9 1				72
03	3255 #	1055	-0-	-2200	-0-	1023	2	32 9	N	29	28 1				73
04	1260 #	1153	-0-	-107	-0-	1120	2	33 9	N	30	33 1				70
05	1302 #	551	-0-	-751	-0-	543	2	8 9	N	7	12 1				65
*06	990 #	783	-0-	-207	-0-	762	2	21 9	N	19	11 1				73
07	1178 #	683	-0-	-495	-0-	672	2	11 9	N	10	9 1				74
ALLAR															
WELL #: 1B					RRCID -> 211961					COMPL. DATE 05/03/2017					
					TOTAL DEPTH 11500					PERF.10604 - 10628					
02	2940 #	1143	-0-	-1797	-0-	569	2	574 9	N	522	527 1				156
03	3255 #	1452	-0-	-1803	-0-	650	2	802 9	N	729	700 1				185
04	3150 #	1386	-0-	-1764	-0-	823	2	563 9	N	512	541 1				156
05	1364 #	1351	-0-	-13	-0-	746	2	605 9	N	550	540 1				166
*06	1230 #	1190	-0-	-40	-0-	626	2	564 9	N	513	541 1				138
07	1457 #	1138	-0-	-319	-0-	580	2	558 9	N	507	507 1				138
SANRAY															
WELL #: 1					RRCID -> 212146					COMPL. DATE 04/30/2017					
					TOTAL DEPTH 12000					PERF. 9950 - 9968					
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1 9	N	1	1 1				148
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	354	2	11 9	N	10	10 1				148
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	82 1				66
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					66
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					66
HOOD															
WELL #: 2					RRCID -> 218919					COMPL. DATE 07/10/2006					
					TOTAL DEPTH 11000					PERF.10827 - 10848					
02	2072 #	1452	-0-	-620	-0-	1309	2	143 9	N	130	21 1				293
03	2201 #	1591	-0-	-610	-0-	1458	2	133 9	N	121	212 1				202
04	1590 #	1402	-0-	-188	-0-	1268	2	134 9	N	122	210 1				114
05	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1572	2	151 9	N	137	125 1				126
*06	1560 #	1299	-0-	-261	-0-	1169	2	130 9	N	118	16 1				228
07	1612 #	1488	-0-	-124	-0-	1343	2	145 9	N	132	175 1				185

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO								
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734													
CANNON		WELL #:		1	RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/30/2021		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 9526 - 9733						
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
02		4075 R	624	-0-	-3451	-0-	349	2	275	9	N	250	345	1			165
03		3410 #	698	-0-	-2712	-0-	329	2	369	9	N	335	369	1			131
04		2700 #	569	-0-	-2131	-0-	262	2	307	9	N	279	191	1			219
05		2790 #	1016	-0-	-1774	-0-	657	2	359	9	N	326	368	1			177
*06		1320 #	905	-0-	-415	-0-	420	2	485	9	N	441	384	1			234
07		1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	660	2	491	9	N	446	526	1			154
SANRAY		WELL #:		2	RRCID -> 250690		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9435 - 9455						
02		12460	3117	-0-	-9343	162314	3000	2	117	9	N	106	235	1			144
03		13795	3379	-0-	-10416	151898	3249	2	130	9	N	118	88	1			174
04		13350	3030	-0-	-10320	141578	2917	2	113	9	N	103	86	1			191
05		13795	5848	-0-	-7947	133631	5653	2	195	9	N	177	127	1			241
*06		13350	3458	-0-	-9892	123739	3357	2	101	9	N	92	196	1			137
07		13795	3414	-0-	-10381	113358	3316	2	98	9	N	89	44	1			182
NUTT		WELL #:		1	RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10128 - 10140						
02		924 #	669	-0-	-255	-0-	529	2	140	9	N	127	182	1			121
03		899 #	642	-0-	-257	-0-	462	2	180	9	N	164	195	1			90
04		750 #	659	-0-	-91	-0-	517	2	142	9	N	129	15	1			204
05		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	882	2	162	9	N	147	192	1			159
*06		750 #	666	-0-	-84	-0-	516	2	150	9	N	136	181	1			114
07		803 R	803	-0-	-0-	-0-	662	2	141	9	N	128	9	1			233
ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID -> 259908		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 11192		PERF. 9630 - 9647						
02		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					87
03		15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					87
04		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					87
05		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					87
*06		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					87
07		11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					87
OGLETREE		WELL #:		3R	RRCID -> 285859		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9988 - 10004						
02		12460	3301	-0-	-9159	92164	3139	2	162	9	N	147	232	1			174
03		13795	3714	-0-	-10081	82083	3537	2	177	9	N	161	96	1			239
04		13350	3736	-0-	-9614	72469	3560	2	176	9	N	160	294	1			105
05		13795	-0-	-0-	-13795	58674					N	37	72	1			70
*06		13350	3575	-0-	-9775	48899	3410	2	165	9	N	150	48	1			172
07		13795	4035	-0-	-9760	39139	3894	2	141	9	N	128	52	2			248
SHEPHERD (7600)				83047 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO								
BULL OPERATING, LLC				106449													
WARD, HERMAN H.		WELL #:		1	RRCID -> 073152		COMPL. DATE 10/13/1986		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 5610 - 5950						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD, E. (WX)		83048 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
ARCADIA OPERATING, LLC		028734													
CHOATE		WELL #: 1		RRCID -> 290904		COMPL. DATE 12/11/2020		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8093 - 8100					
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	150 7		-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					
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3106 - 3114					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 3077 - 3080					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3024 - 3026					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 183668		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2921 - 2926					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (FRIO 3300)			83107 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560												
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	88	RRCID ->	180436	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3329 - 3334			
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3389 - 3391			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN (WILCOX)			83107 175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
COPANO PROCESSING LLC			176382												
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	07/18/2024	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	3150 - 3820			
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)			83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560												
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	43 U	RRCID ->	008257	COMPL. DATE	05/14/1963	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	N/A			
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24 1	395 2	Y	8	8 1				1
							9 9								
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	29 1	469 2	Y	10	10 1				1
							11 9								
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28 1	411 2	Y	8	8 1				1
							9 9								
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31 1	493 2	Y	9	9 1				1
							10 9								
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28 1	460 2	Y	9	9 1				1
							10 9								
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30 1	494 2	Y	10	10 1				1
							11 9								
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	46	RRCID ->	008260	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	8999	PERF.	8154 - 8160			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	008266	COMPL. DATE	01/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8972 - 9000			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190												
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	16 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365												
02	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	418 1	6983 2	Y	104	108 1		12
						114 9						
03	7874 X	7826	-0-	-48	-0-	454 1	7250 2	Y	111	115 1		8
						122 9						
04	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	513 1	7490 2	Y	115	111 1		12
						127 9						
05	7874 X	5979	-0-	-1895	-0-	341 1	5553 2	Y	77	78 1		11
						85 9						
06	7620 X	6551	-0-	-1069	-0-	373 1	6080 2	Y	89	89 1		11
						98 9						
07	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	470 1	7779 2	Y	113	114 1		10
						124 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370												
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	35 1	581 2	Y	10	10 1		1
						11 9						
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	30 1	473 2	Y	8	8 1		1
						9 9						
04	570 N	495	-0-	-75	-0-	31 1	455 2	Y	8	8 1		1
						9 9						
05	651 N	499	-0-	-152	-0-	28 1	463 2	Y	7	7 1		1
						8 9						
06	510 N	457	-0-	-53	-0-	26 1	423 2	Y	7	7 1		1
						8 9						
07	527 N	341	-0-	-186	-0-	19 1	316 2	Y	5	5 1		1
						6 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18 1	304 2	Y	5		5 1		1	
						6 9								
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23 1	371 2	Y	6		6 1		1	
						7 9								
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	24 1	355 2	Y	5		5 1		1	
						6 9								
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28 1	458 2	Y	6		6 1		1	
						7 9								
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	27 1	443 2	Y	6		6 1		1	
						7 9								
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18 1	307 2	Y	4		4 1		1	
						4 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352														
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	125 1	2099 2	Y	31		32 1		3	
						34 9								
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	115 1	1841 2	Y	28		29 1		2	
						31 9								
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	141 1	2058 2	Y	32		31 1		3	
						35 9								
05	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	132 1	2146 2	Y	30		30 1		3	
						33 9								
06	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	103 1	1677 2	Y	25		25 1		3	
						28 9								
07	2294 N	1282	-0-	-1012	-0-	72 1	1191 2	Y	17		17 1		3	
						19 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530														
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	Y	4		4 1		-0-	
						4 9								
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	3		3 1		-0-	
						3 9								
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	2		2 1		-0-	
						2 9								
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	2 1	36 2	Y	2		2 1		-0-	
						2 9								
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	3		3 1		-0-	
						3 9								
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	24 2	Y	1		1 1		-0-	
						1 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: COLORADO					
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294											COMPL. DATE 11/16/1950	TOTAL DEPTH 10370	PERF. N/A			
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
02	5572 X	4136	-0-	-1436	-0-	228 1	100 9	3808 2	Y		91	94 1				19
03	5859 X	5068	-0-	-791	-0-	292 1	125 9	4651 2	Y		114	118 1				15
04	5460 X	4932	-0-	-528	-0-	308 1	122 9	4502 2	Y		111	107 1				19
05	5642 X	4228	-0-	-1414	-0-	239 1	96 9	3893 2	Y		87	88 1				18
06	5160 X	4449	-0-	-711	-0-	251 1	106 9	4092 2	Y		96	95 1				19
07	5084 X	3505	-0-	-1579	-0-	195 1	83 9	3227 2	Y		75	76 1				18
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296											COMPL. DATE 12/01/1944	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10035 - 10098			
02	5320 X	4926	-0-	-394	-0-	274 1	75 9	4577 2	Y		68	70 1				8
03	5735 X	4650	-0-	-1085	-0-	270 1	73 9	4307 2	Y		66	68 1				6
04	5490 X	5242	-0-	-248	-0-	330 1	81 9	4831 2	Y		74	72 1				8
05	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	325 1	81 9	5301 2	Y		74	75 1				7
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	316 1	83 9	5148 2	Y		75	75 1				7
07	5456 X	3747	-0-	-1709	-0-	210 1	56 9	3481 2	Y		51	51 1				7
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297											COMPL. DATE 05/04/1945	TOTAL DEPTH 10432	PERF.10145 - 10376			
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	2 9	29 2	Y		2	2 1				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	2 9	27 2	Y		2	2 1				-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	1 9	24 2	Y		1	1 1				-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	2 9	36 2	Y		2	2 1				-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	2 9	33 2	Y		2	2 1				-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	1 9	25 2	Y		1	1 1				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301											COMPL. DATE 01/30/1960	TOTAL DEPTH 10892	PERF.10157 - 10380			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370														
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
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	67 1	1118 2	Y	17	18 1				1
03	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	19 9	1075 2	Y	16	17 1				-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	68 1	916 2	Y	14	14 1				-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	18 9	1233 2	Y	17	17 1				-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	63 1	1108 2	Y	16	16 1				-0-
07	1023 N	786	-0-	-237	-0-	15 9	730 2	Y	11	11 1				-0-
						76 1								
						19 9								
						68 1								
						18 9								
						63 1								
						15 9								
						76 1								
						19 9								
						68 1								
						18 9								
						44 1								
						12 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295														
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	76 1	1272 2	Y	19	20 1				4
03	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	21 9	1225 2	Y	19	20 1				3
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	76 1	1261 2	Y	19	18 1				4
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	21 9	1420 2	Y	20	20 1				4
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	87 1	1219 2	Y	18	18 1				4
07	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	22 9	1316 2	Y	19	19 1				4
						75 1								
						20 9								
						80 1								
						21 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380														
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	180 2	Y	3	3 1				1
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	3 9	228 2	Y	3	3 1				1
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14 1	155 2	Y	2	2 1				1
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	3 9	362 2	Y	5	5 1				1
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	11 1	346 2	Y	5	5 1				1
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	2 9	312 2	Y	5	5 1				1
						23 1								
						6 9								
						21 1								
						6 9								
						19 1								
						6 9								
						19 1								
						6 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212																	
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
02	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-		306 1	84 9	5114	2	Y	76	79	1			9
03	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-		345 1	92 9	5503	2	Y	84	87	1			6
04	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-		360 1	89 9	5255	2	Y	81	78	1			9
05	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-		350 1	87 9	5704	2	Y	79	80	1			8
06	5910 X	5671	-0-	-239	-0-		322 1	85 9	5264	2	Y	77	77	1			8
07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-		426 1	112 9	7060	2	Y	102	103	1			7
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405																	
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		117 1	43 9	1955	2	Y	39	40	1			4
03	3100 N	4194	-0-	1094	1094		242 1	87 9	3865	2	Y	79	82	1			1
04	3000 N	6017	-0-	3017	4111		377 1	124 9	5516	2	Y	113	109	1			5
05	3100 N	9721	-0-	6621	10732		551 1	184 9	8986	2	Y	167	169	1			3
06	19920 X	9188	-0-	-10732	-0-		520 1	183 9	8485	2	Y	166	165	1			4
07	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-		534 1	188 9	8858	2	Y	171	172	1			3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A																	
02	2800 N	3194	-0-	394	394		177 1	56 9	2961	2	Y	51	50	1			2
03	DLQ G-10	2246	-0-	2246	2640		130 1	40 9	2076	2	Y	36	37	1			1
04	DLQ G-10	1496	-0-	1496	4136		94 1	26 9	1376	2	Y	24	23	1			2
05	DLQ G-10	1851	-0-	1851	5987		105 1	30 9	1716	2	Y	27	27	1			2
06	DLQ G-10	2066	-0-	2066	8053		117 1	35 9	1914	2	Y	32	32	1			2
07	9356 X	1303	-0-	-8053	-0-		73 1	22 9	1208	2	Y	20	20	1			2

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	32 1	539 2	Y	8		8 1		2	
						9 9								
03	DLQ G-10	614	-0-	614	614	35 1	569 2	Y	9		9 1		2	
						10 9								
04	DLQ G-10	428	-0-	428	1042	27 1	394 2	Y	6		6 1		2	
						7 9								
05	DLQ G-10	827	-0-	827	1869	47 1	768 2	Y	11		11 1		2	
						12 9								
06	DLQ G-10	1734	-0-	1734	3603	99 1	1609 2	Y	24		24 1		2	
						26 9								
07	3100 N	1233	-0-	-1867	1736	69 1	1145 2	Y	17		17 1		2	
						19 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
02	2800 N	2870	-0-	70	70	159 1	2667 2	Y	40		41 1		3	
						44 9								
03	2748 N	2678	-0-	-70	-0-	155 1	2481 2	Y	38		39 1		2	
						42 9								
04	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	175 1	2555 2	Y	39		38 1		3	
						43 9								
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	183 1	2976 2	Y	41		41 1		3	
						45 9								
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	168 1	2748 2	Y	40		40 1		3	
						44 9								
07	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	164 1	2718 2	Y	39		39 1		3	
						43 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	129 1	2147 2	Y	32		33 1		2	
						35 9								
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	157 1	2508 2	Y	38		39 1		1	
						42 9								
04	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	189 1	2760 2	Y	42		41 1		2	
						46 9								
05	3100 N	3469	-0-	369	369	197 1	3222 2	Y	45		45 1		2	
						50 9								
06	3000 N	2998	-0-	-2	367	171 1	2782 2	Y	41		41 1		2	
						45 9								
07	2568 N	2201	-0-	-367	-0-	124 1	2044 2	Y	30		30 1		2	
						33 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042														
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A																
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
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	132 36	1 9	2195	2	Y	33	37	1			1
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	137 36	1 9	2174	2	Y	33	34	1			-0-
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	138 34	1 9	2008	2	Y	31	30	1			1
05	2573 N	2442	-0-	-131	-0-	139 35	1 9	2268	2	Y	32	32	1			1
06	2280 N	2270	-0-	-10	-0-	129 34	1 9	2107	2	Y	31	31	1			1
07	2263 N	1841	-0-	-422	-0-	103 28	1 9	1710	2	Y	25	25	1			1

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	62	RRCID ->	042167	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10095	- 10985		
02	4648 X	3919	-0-	-729	-0-	217 79	1 9	3623	2	Y	72	75	1			10
03	4960 X	4734	-0-	-226	-0-	273 98	1 9	4363	2	Y	89	92	1			7
04	4650 X	4610	-0-	-40	-0-	289 96	1 9	4225	2	Y	87	84	1			10
05	4712 X	3875	-0-	-837	-0-	219 74	1 9	3582	2	Y	67	68	1			9
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	266 94	1 9	4354	2	Y	85	85	1			9
07	4774 X	3403	-0-	-1371	-0-	190 67	1 9	3146	2	Y	61	61	1			9

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	63	RRCID ->	042553	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	9990	- 10061		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	64 L	RRCID ->	042743	COMPL. DATE	09/13/1967	TOTAL DEPTH	11319	PERF.	N/A			
02	19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	1071 294	1 9	17898	2	Y	267	277	1			28
03	21297 X	18146	-0-	-3151	-0-	1053 283	1 9	16810	2	Y	257	266	1			19
04	20832 X	20832	-0-	-0-	-0-	1314 325	1 9	19193	2	Y	295	286	1			28
05	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	1294 323	1 9	21112	2	Y	294	297	1			25
06	21392 X	21392	-0-	-0-	-0-	1216 320	1 9	19856	2	Y	291	289	1			27
07	21297 X	15375	-0-	-5922	-0-	863 229	1 9	14283	2	Y	208	210	1			25

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029													
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
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12 3 9	1	203	2	Y	3	3 1	1
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	15 4 9	1	241	2	Y	4	4 1	1
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15 3 9	1	221	2	Y	3	3 1	1
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17 4 9	1	270	2	Y	4	4 1	1
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17 4 9	1	269	2	Y	4	4 1	1
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 4 9	1	253	2	Y	4	4 1	1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164													
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22 7 9	1	362	2	Y	6	6 1	1
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	24 8 9	1	382	2	Y	7	7 1	1
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23 7 9	1	348	2	Y	6	6 1	1
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	24 7 9	1	388	2	Y	6	6 1	1
06	390 N	115	-0-	-275	-0-	6 2 9	1	107	2	Y	2	2 1	1
07	403 N	115	-0-	-288	-0-	7 2 9	1	106	2	Y	2	2 1	1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A													
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 4 9	1	241	2	Y	4	4 1	1
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	16 4 9	1	258	2	Y	4	4 1	1
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17 4 9	1	236	2	Y	4	4 1	1
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17 4 9	1	270	2	Y	4	4 1	1
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	15 4 9	1	245	2	Y	4	4 1	1
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 4 9	1	268	2	Y	4	4 1	1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022													
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874													
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114														
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
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20 1	335 2	Y	5	5	1			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19 1	293 2	Y	4	4	1			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22 1	317 2	Y	5	5	1			-0-
05	403 N	320	-0-	-83	-0-	18 1	298 2	Y	4	4	1			-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18 1	302 2	Y	4	4	1			-0-
07	372 N	247	-0-	-125	-0-	14 1	230 2	Y	3	3	1			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233														
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12 1	191 2	Y	3	3	1			1
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	117 1	1877 2	Y	29	30	1			-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	62 1	906 2	Y	14	14	1			-0-
05	3100 N	3538	-0-	438	438	202 1	3285 2	Y	46	46	1			-0-
06	2705 N	2267	-0-	-438	-0-	129 1	2104 2	Y	31	31	1			-0-
07	3100 N	3277	-0-	177	177	184 1	3045 2	Y	44	44	1			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														
02	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	138 1	2306 2	Y	34	35	1			1
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	154 1	2459 2	Y	38	39	1			-0-
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	170 1	2475 2	Y	38	37	1			1
05	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	171 1	2796 2	Y	39	39	1			1
06	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	157 1	2560 2	Y	38	38	1			1
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	121 1	2001 2	Y	29	29	1			1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
02	3976 X	3674	-0-	-302	-0-	203 1	3396 2	Y	68	70	1			12
03	4402 X	3959	-0-	-443	-0-	229 1	3655 2	Y	68	70	1			10
04	4230 X	3768	-0-	-462	-0-	237 1	3456 2	Y	68	66	1			12
05	4247 X	2010	-0-	-2237	-0-	112 1	1823 2	Y	68	69	1			11
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	294 1	4808 2	Y	68	68	1			11
07	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	340 1	5622 2	Y	68	69	1			10

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014															
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
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-		14 4	1 9	243	2	Y	4	4 1		1
03	217 N	203	-0-	-14	-0-		12 3	1 9	188	2	Y	3	3 1		1
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-		14 3	1 9	205	2	Y	3	3 1		1
05	217 N	185	-0-	-32	-0-		11 3	1 9	171	2	Y	3	3 1		1
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-		16 4	1 9	253	2	Y	4	4 1		1
07	217 N	156	-0-	-61	-0-		9 2	1 9	145	2	Y	2	2 1		1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730															
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-		31 18	1 9	521	2	Y	16	17 1		3
03	837 N	566	-0-	-271	-0-		33 18	1 9	515	2	Y	16	17 1		2
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-		28 13	1 9	405	2	Y	12	12 1		2
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-		46 23	1 9	745	2	Y	21	21 1		2
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-		46 24	1 9	760	2	Y	22	22 1		2
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-		34 18	1 9	560	2	Y	16	16 1		2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638															
02	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-		67 37	1 9	1122	2	Y	34	35 1		18
03	1023 N	875	-0-	-148	-0-		50 26	1 9	799	2	Y	24	25 1		17
04	330 N	303	-0-	-27	-0-		19 9	1 9	275	2	Y	8	8 1		17
05	1364 N	178	-0-	-1186	-0-		10 6	1 9	162	2	Y	5	5 1		17
06	840 N	238	-0-	-602	-0-		13 7	1 9	218	2	Y	6	6 1		17
07	310 N	250	-0-	-60	-0-		13 8	1 9	229	2	Y	7	7 1		17

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760														
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
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	50 1	29 9	876	2	Y	26	27	1	4
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	57 1	30 9	886	2	Y	27	28	1	3
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	60 1	30 9	874	2	Y	27	26	1	4
05	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	52 1	29 9	936	2	Y	26	26	1	4
06	930 N	699	-0-	-231	-0-	43 1	21 9	635	2	Y	19	19	1	4
07	992 N	565	-0-	-427	-0-	26 1	17 9	522	2	Y	15	15	1	4
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
02	9072 X	8767	-0-	-305	-0-	488 1	134 9	8145	2	Y	122	126	1	13
03	10044 X	9009	-0-	-1035	-0-	522 1	141 9	8346	2	Y	128	133	1	8
04	9720 X	8929	-0-	-791	-0-	564 1	139 9	8226	2	Y	126	122	1	12
05	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	565 1	141 9	9221	2	Y	128	129	1	11
06	9390 X	8804	-0-	-586	-0-	501 1	132 9	8171	2	Y	120	119	1	12
07	9703 X	9500	-0-	-203	-0-	532 1	141 9	8827	2	Y	128	129	1	11
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328														
02	3388 X	2521	-0-	-867	-0-	140 1	39 9	2342	2	Y	35	36	1	4
03	3565 X	2854	-0-	-711	-0-	165 1	44 9	2645	2	Y	40	41	1	3
04	3360 X	2713	-0-	-647	-0-	171 1	42 9	2500	2	Y	38	37	1	4
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	171 1	43 9	2789	2	Y	39	39	1	4
06	2760 X	2577	-0-	-183	-0-	146 1	39 9	2392	2	Y	35	35	1	4
07	2852 X	1875	-0-	-977	-0-	106 1	28 9	1741	2	Y	25	25	1	4

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
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	
02	2800 N	3357	-0-	557	557	184	1	3059	2	Y	104	98	1	8
03	4341 X	3784	-0-	-557	-0-	114	9	215	1	Y	120	124	1	4
04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	132	9	132	1	Y	69	67	1	6
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	76	9	1972	2	Y	167	169	1	4
06	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	321	1	5238	2	Y	341	339	1	6
07	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	184	9	890	1	Y	343	346	1	3
						375	9	14529	2					
						891	1	14764	2					
						377	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	94	1	1563	2	Y	31	32	1	3
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	34	9	134	1	Y	43	45	1	1
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	47	9	126	1	Y	38	37	1	2
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	126	1	42	9	Y	36	36	1	2
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	119	1	1943	2	Y	34	34	1	2
07	1922 N	1493	-0-	-429	-0-	40	9	108	1	Y	27	27	1	2
						37	9	1758	2					
						83	1	1380	2					
						30	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	2	2	1	1
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	9	27	2	Y	1	1	1	1
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	3	3	1	1
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	9	57	2	Y	2	2	1	1
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	2	2	1	1
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	3	9	51	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
						3	1							
						2	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148														
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			
02	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	475 1 653 9	7949 2	Y	594	626 1	46			
03	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	495 1 678 9	7911 2	Y	616	640 1	22			
04	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	492 1 710 9	7185 2	Y	645	620 1	47			
05	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	518 1 751 9	8444 2	Y	683	692 1	38			
06	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	471 1 706 9	7697 2	Y	642	634 1	46			
07	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	459 1 673 9	7614 2	Y	612	620 1	38			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10410 - 10930														
02	4508 X	3828	-0-	-680	-0-	212 1 67 9	3549 2	Y	61	63 1	11			
03	4712 X	3999	-0-	-713	-0-	231 1 72 9	3696 2	Y	65	67 1	9			
04	4560 X	2108	-0-	-2452	-0-	133 1 37 9	1938 2	Y	34	33 1	10			
05	4681 X	4646	-0-	-35	-0-	264 1 76 9	4306 2	Y	69	70 1	9			
06	4260 X	3925	-0-	-335	-0-	223 1 67 9	3635 2	Y	61	61 1	9			
07	4247 X	2613	-0-	-1634	-0-	147 1 44 9	2422 2	Y	40	40 1	9			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	58 1 15 9	961 2	Y	14	15 1	1			
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	84 1 23 9	1354 2	Y	21	22 1	-0-			
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	110 1 28 9	1607 2	Y	25	24 1	1			
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	107 1 26 9	1741 2	Y	24	24 1	1			
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	100 1 26 9	1635 2	Y	24	24 1	1			
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	79 1 21 9	1320 2	Y	19	19 1	1			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782														
02	14B2 EXT	122	-0-	122	717	6 1 12 9	104 2	Y	11	11 1	-0-			
03	778 X	61	-0-	-717	-0-	3 1 7 9	51 2	Y	6	6 1	-0-			
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	6 2	1 9	Y	1	1 1	-0-			
05	124 N	22	-0-	-102	-0-	2 1 2 9	18 2	Y	2	2 1	-0-			
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	10 2	1 9	Y	1	1 1	-0-			
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1 2 9	15 2	Y	2	2 1	-0-			

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
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				
02	2604 X	2314	-0-	-290	-0-	129 1	35 9	2150 2	Y	32	33 1			3
03	2883 X	2832	-0-	-51	-0-	164 1	44 9	2624 2	Y	40	41 1			2
04	2760 X	2697	-0-	-63	-0-	170 1	42 9	2485 2	Y	38	37 1			3
05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	166 1	42 9	2704 2	Y	38	38 1			3
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	156 1	41 9	2550 2	Y	37	37 1			3
07	2821 X	2531	-0-	-290	-0-	142 1	37 9	2352 2	Y	34	34 1			3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164														
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15 1	17 9	248 2	Y	15	16 1			69
03	403 N	258	-0-	-145	-0-	14 1	17 9	227 2	Y	15	16 1			68
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19 1	17 9	287 2	Y	15	15 1			68
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	16 1	17 9	256 2	Y	15	15 1			68
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	10 1	11 9	168 2	Y	10	10 1			68
07	341 N	112	-0-	-229	-0-	6 1	7 9	99 2	Y	6	6 1			68
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	140 1	44 9	2343 2	Y	40	41 1			3
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	134 1	41 9	2131 2	Y	37	38 1			2
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	126 1	35 9	1842 2	Y	32	31 1			3
05	2480 N	2209	-0-	-271	-0-	125 1	36 9	2048 2	Y	33	33 1			3
06	2220 N	2054	-0-	-166	-0-	116 1	35 9	1903 2	Y	32	32 1			3
07	2077 N	1816	-0-	-261	-0-	102 1	31 9	1683 2	Y	28	28 1			3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934														
02	5488 X	3285	-0-	-2203	-0-	181 79 9	1	3025	2	Y	72	75	1	15
03	6076 X	1696	-0-	-4380	-0-	97 42 9	1	1557	2	Y	38	39	1	14
04	5730 X	2858	-0-	-2872	-0-	178 70 9	1	2610	2	Y	64	62	1	16
05	5828 X	4394	-0-	-1434	-0-	248 99 9	1	4047	2	Y	90	91	1	15
06	4440 X	1521	-0-	-2919	-0-	85 36 9	1	1400	2	Y	33	33	1	15
07	3627 X	2584	-0-	-1043	-0-	144 61 9	1	2379	2	Y	55	55	1	15
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116														
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	146 40 9	1	2441	2	Y	36	37	1	3
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	230 62 9	1	3664	2	Y	56	58	1	1
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	238 58 9	1	3474	2	Y	53	51	1	3
05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	241 61 9	1	3930	2	Y	55	56	1	2
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	163 43 9	1	2662	2	Y	39	39	1	2
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			2
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32 9 9	1	528	2	Y	8	8	1	1
03	465 N	360	-0-	-105	-0-	21 6 9	1	333	2	Y	5	5	1	1
04	480 N	397	-0-	-83	-0-	25 7 9	1	365	2	Y	6	6	1	1
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	27 7 9	1	439	2	Y	6	6	1	1
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25 7 9	1	416	2	Y	6	6	1	1
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	18 4 9	1	305	2	Y	4	4	1	1

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4312 X	4230	-0-	-82	-0-	233 1	3895 2	Y	93	96 1				11
03	4774 X	4533	-0-	-241	-0-	102 9	4161 2	Y	102	106 1				7
04	4470 X	4351	-0-	-119	-0-	260 1	3971 2	Y	98	95 1				10
05	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	112 9	4668 2	Y	104	105 1				9
06	4530 X	4325	-0-	-205	-0-	272 1	3979 2	Y	93	93 1				9
07	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	108 9	4730 2	Y	110	111 1				8
						286 1								
						114 9								
						244 1								
						102 9								
						286 1								
						121 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417														
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	143 2	Y	2	2 1				-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2 9	137 2	Y	2	2 1				-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9 1	103 2	Y	2	2 1				-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	2 9	122 2	Y	2	2 1				-0-
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	7 1	92 2	Y	1	1 1				-0-
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	2 9	67 2	Y	1	1 1				-0-
						6 1								
						1 9								
						4 1								
						1 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360														
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	1	1 1				-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 9	53 2	Y	1	1 1				-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	1	1 1				-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	1 9	189 2	Y	3	3 1				-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12 1	62 2	Y	1	1 1				-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 9	55 2	Y	1	1 1				-0-
						4 1								
						1 9								
						4 1								
						1 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.//		701560												
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		130	RRCID -> 242353		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 11789		PERF. 9832 - 9842					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		128	RRCID -> 243573		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 10810 - 11052					
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	2	2	1				-0-	
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	9	125	2	Y	2	2	1				-0-	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	2	9	141	2	Y	2	2	1				-0-	
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	2	2	1				-0-	
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2	9	155	2	Y	2	2	1				-0-	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	2	2	1				-0-	
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											
						9	1											
						2	9											

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						
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
02	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-			12502 3			N	-0-						2
03	7967 X	7957	-0-	-10	-0-			7957 3			N	-0-						2
04	7710 X	3688	-0-	-4022	-0-			3688 3			N	-0-						2
05	7967 X	215	-0-	-7752	-0-			215 3			N	-0-						2
06	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-						N	265	267	1				-0-
07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-						N	-0-						-0-
SHERIDAN (800 MIOCENE)			83107 973			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560															
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 91			RRCID -> 183613			COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SHERIDAN (1700 MIOCENE)			83107 986			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560															
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 92			RRCID -> 184043			COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1710 - 1715						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 94			RRCID -> 184048			COMPL. DATE 04/26/2001			TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 86			RRCID -> 185630			COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SHERIDAN (3800 FRIIO)			83107 993			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560															
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 26			RRCID -> 185553			COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 9215 PERF. 3716 - 3719						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

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.13376 - 13382
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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
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		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SILSBEE GAS UNIT		WELL #: 27	RRCID -> 143070	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7873 - 7891		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	404
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	404
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	404
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	404
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	404
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	404
PLUGGED AND ABANDONED		11/28/2023						
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		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					81
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					81
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					81
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					81
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					81
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					81
REHAK		WELL #:		3	RRCID -> 257522		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
RUMBLE ENERGY LLC		102969								
CORNELIUS, L.		WELL #:		12	RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)		84061 250			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500								
NELSON, B. P. A-40		WELL #:		1	RRCID -> 207707		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14210 - 14224	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					37
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	555 3	62 9	N	56 51 1	42
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	33 1	58 3	N	5	47
						6 9				
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	47
06	600 N	128	-0-	-472	-0-	56 1	72 3	N	-0-	47
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	7 1	6 3	N	-0-	47
SMITH POINT, E. (F-18)		84315 124			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS, LES & CO.		846666								
FRANKLAND, ANDY		WELL #:		1	RRCID -> 141928		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					120
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004										
SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL GEORGE RANCH				84331 495 101653	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND			
WELL #: 1				RRCID -> 182228	COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL DEPTH 10530	PERF. 9842	- 9885		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	15
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	15
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
GEORGE RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 182762	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10416	- 10558	
02	2632 X	598	-0-	-2034	-0-	573 2	25 9	Y	23	63
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1544 2	34 9	Y	31	53
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2145 2	36 9	Y	33	59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
07	0 N	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND										
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653										
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403										
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0- 1 1	12
03	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0- 1 1	12
04	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-	12
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	12
GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884										
02	7 N		7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9 Y	1 2 1	25
03	7 N		7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9 Y	1 2 1	24
04	7 N		7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9 Y	1 1 1	24
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	24
GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766										
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832										
02	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0- 1 1	15
03	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0- 1 1	15
04	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	15
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	15
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239										
02	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0- 1 1	18
03	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0- 1 1	18
04	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-	18
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18
GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975										
02	392 X		129	-0-	-263	-0-	77 2	52 9 Y	47 80 1	122
03	274 N		274	-0-	-0-	-0-	206 2	68 9 Y	62 82 1	103
04	361 N		361	-0-	-0-	-0-	287 2	74 9 Y	67 56 1	113
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	113
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	113

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)				84331 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL				101653								
GEORGE RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 184340	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL	DEPTH	11995	PERF.11646	- 11706	
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GEORGE RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 185588	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL	DEPTH	11870	PERF.11571	- 11641	
02	168 X	68	-0-	-100	-0-	34 2	34 9	Y	31	54 1		82
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	92 2	45 9	Y	41	54 1		69
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	128 2	50 9	Y	45	37 1		76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			76
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			76
GEORGE RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 203323	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.10620	- 10682	
02	2800 N	166	-0-	-2634	20620	114 2	52 9	Y	47	80 1		122
03	3100 N	375	-0-	-2725	17895	307 2	68 9	Y	62	82 1		103
04	3000 N	501	-0-	-2499	15396	427 2	74 9	Y	67	56 1		113
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	12296			Y	179	175 1		117
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12296			Y	NO RPT			117
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12296			Y	NO RPT			117
GEORGE RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 210150	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL	DEPTH	11277	PERF.11024	- 11082	
02	1597 N	54	-0-	-1543	-0-	43 2	11 9	Y	10	17 1		26
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	117 2	14 9	Y	13	17 1		22
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	162 2	15 9	Y	14	12 1		24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
GEORGE RANCH "A"				WELL #: 16	RRCID -> 214583	COMPL. DATE 01/04/2006	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11628	- 11638	
02	168 N	37	-0-	-131	-0-	36 2	1 9	Y	1	2 1		15
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	Y	1	2 1		14
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	Y	1	1 1		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1)				84331 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL				101653								
GEORGE RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 187553	COMPL. DATE 11/12/2002	TOTAL	DEPTH	13395	PERF.10020	- 10576	
02	448 N	137	-0-	-311	-0-	23 1	90 2	Y	43	74 1		113
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	47 9	242 2	Y	57	75 1		95
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23 1	336 2	Y	61	52 1		105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	67 9		Y	-0-			105
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			105
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			105

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)		84332 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND									
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC		400091															
HARRISON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 196706		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10674 - 10708							
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
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							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					107
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2			N	-0-					107
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-					107
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					107
KRENEK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 242079		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10150 - 10198							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			N	-0-					123
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			N	-0-					123
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2			N	-0-					123
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123
SEBESTA, C. J. "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242368		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10207		PERF.10023 - 10082							
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					340
PLUGGED AND ABANDONED_____		06/24/2021															
SOUR LAKE		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							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUR LAKE (EY-3) WAGNER OIL COMPANY JACK KNIFE															84693 330 891175		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
															WELL #:		2		RRCID -> 281629		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 10043		PERF. 9361 - 9568	
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			
02		8512 #	6676	-0-	-1836	-0-	202	1		5535	2	N	854	894	1								237			
03		8308 #	6278	-0-	-2030	-0-	939	9		4792	2	N	1157	1253	1								141			
04		8040 #	6851	-0-	-1189	-0-	213	1		5113	2	N	1389	1249	1								281			
05		7378 #	6870	-0-	-508	-0-	1528	9		5160	2	N	1359	1585	1								55			
06		7442 R	7442	-0-	-0-	-0-	215	1		5925	2	N	1188	872	1								371			
07		7378 #	6593	-0-	-785	-0-	1495	9		4919	2	N	1325	1422	1								274			
							210	1																		
							1307	9																		
							216	1																		
							1458	9																		
SOUR LAKE (YEGUA 10,000) CIMARRON ENGINEERING, LLC PANZER 43															84693 700 153471		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
															WELL #:		1		RRCID -> 295596		COMPL. DATE 04/14/2023		TOTAL DEPTH 10389		PERF.10910 - 10928	
02		24444 #	19494	-0-	-4950	-0-	18888	2		606	9	N	551	563	1								248			
03		27063 #	12143	-0-	-14920	-0-	11785	2		358	9	N	325	368	1								205			
04		26220 #	22283	-0-	-3937	-0-	21432	2		851	9	N	774	539	1								440			
05		42621	35307	-0-	-7314	-0-	34105	2		1202	9	N	1093	1243	1								290			
06		39104	33097	-0-	-6007	-0-	32021	2		1076	9	N	978	908	1								360			
*07		27993	39761	-0-	11768	-0-	38515	2		1246	9	N	1133	1283	1								210			
SOUR LAKE, E. (KIRBY) NORTH LAKE RESOURCES LLC KIRBY STEPHENSON															84697 400 100308		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
															WELL #:		4		RRCID -> 116421		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11774 - 11814	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										2			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										2			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										2			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										2			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										2			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										2			
SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A) S & S OPERATING COMPANY, INC. T. P. RANCH															84697 425 741047		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
															WELL #:				RRCID -> 180664		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12218 - 12287	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										38			
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										38			
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										38			
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										38			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										38			
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										38			
PLUGGED AND ABANDONED_____															10/28/2021											
SOUR LAKE, E. (SOLOW) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE															84697 480 741047		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
															WELL #:		2		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922		PERF.10625 - 10642	
02		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4298	2		22	9	Y	20	18	1								25			
03		3131 X	1655	-0-	-1476	-0-	1634	2		21	9	Y	19	16	1								28			
04		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3725	2		10	9	Y	9	17	1								20			
05		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4618	2		19	9	Y	17	17	1								20			
06		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5278	2		12	9	Y	11	13	1								18			
07		3813 X	1891	-0-	-1922	-0-	1874	2		17	9	Y	15	17	1					1	2		15			

SOUR LAKE, E. (YEGUA)														CNTY: HARDIN	
S & S OPERATING COMPANY, INC.															
BLACK STONE															
WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		5376 #	5038	-0-	-338	-0-	4727 2	311 9	N	283	343 1			85	
03		5952 #	5705	-0-	-247	-0-	5494 2	211 9	N	192	182 1		2 8	93	
04		5580 #	5420	-0-	-160	-0-	5211 2	209 9	N	190	178 1			105	
05		5766 #	5351	-0-	-415	-0-	5152 2	199 9	N	181	176 1			110	
06		5844 R	5844	-0-	-0-	-0-	5643 2	201 9	N	183	171 1			122	
07		5704 #	1761	-0-	-3943	-0-	1534 2	227 9	N	206	192 1		1 2	135	

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)														CNTY: HARDIN	
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC															
BOYER, J. M. UNIT A															
WELL #: 072716 RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902															
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				229	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				229	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				229	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				229	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				229	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				229	
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004															

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)														CNTY: HARDIN	
GRAYROCK ENERGY II, LLC															
BLACK STONE MINERALS GU 1															
WELL #: 101718 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486															
02	0 N	-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-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2025															

DU JAY, JOYCE "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342															
02	0 N	-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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)														CNTY: HARDIN	
S & S OPERATING COMPANY, INC.															
BLACK STONE GAS UNIT															
WELL #: 741047 RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465															
02	381 R	381	-0-	-0-	-0-		373 2	8 9	Y	7	9 1			18	
03	217 N	132	-0-	-85	-0-		123 2	9 9	Y	8	8 1			18	
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-		368 2	6 9	Y	5	8 1			15	
05	248 N	52	-0-	-196	-0-		46 2	6 9	Y	5	8 1			12	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-		277 2	6 9	Y	5	7 1			10	
07	248 N	195	-0-	-53	-0-		185 2	10 9	Y	9	9 1			10	

SOUR LAKE, E. (9920)														CNTY: HARDIN	
PENWELL ENERGY, INC.															
VASTAR FEE															
WELL #: 652943 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
0													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JACK KNIFE				WELL #:	1	RRCID ->	239765	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL	DEPTH	12761	PERF.12602 - 12731
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	509	1	224	2	N	405	522	1 60
						446	9						
03	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	552	1	14	2	N	399	360	1 99
						439	9						
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	544	1	167	2	N	406	358	1 147
						447	9						
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	548	1	191	2	N	485	533	1 99
						534	9						
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	504	1	536	9	N	487	449	1 137
07	1209 N	994	-0-	-215	-0-	520	1	474	9	N	431	481	1 87

GTO				WELL #:	1	RRCID ->	249823	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.12169 - 12290
02	3248 X	1481	-0-	-1767	-0-	487	1	753	2	N	219	181	1 92
						241	9						
03	3658 X	2271	-0-	-1387	-0-	651	1	1259	2	N	328	363	1 57
						361	9						
04	3540 X	2098	-0-	-1442	-0-	624	1	1041	2	N	394	359	1 92
						433	9						
05	3658 X	2265	-0-	-1393	-0-	647	1	1171	2	N	406	348	1 150
						447	9						
06	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	627	1	1364	2	N	370	435	1 85
						407	9						
07	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	651	1	1256	2	N	346	349	1 82
						381	9						

BLACK STONE HAMILTON				WELL #:	1	RRCID ->	249838	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.10059 - 10079
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PICA				WELL #:	2	RRCID ->	265254	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL	DEPTH	11965	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	980 N	958	-0-	-22 B	-0-	958 2				N	-0-					201
03	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1162 2	10 9			N	-9					210
04	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 2				N	-0-					210
05	1054 N	397	-0-	-657 B	-0-	397 2				N	-0-					210
06	1050 N	848	-0-	-202 B	-0-	848 2				N	-0-					210
07	1023 N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022 2				N	-0-	172 1				38
SPANISH CAMP (3270 SAND)										84883 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
MIDFIELD SWD, LLC										565045						
HLAVINKA										WELL #: 2	RRCID -> 203419	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3051	-	3063
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)										85201 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
5P OPERATING, LLC										953837						
CENTENNIAL UNIT										WELL #: 1ST	RRCID -> 265005	COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL DEPTH 15481	PERF. 12687	-	12890
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	99 3	97 9			N	88	284 1				25
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	22 3	94 9			N	85					110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					147
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					147
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	139 3	56 9			N	51					198
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

SPLENDORA, E. (WILCOX A)														
TEXANA OPERATING COMPANY														
HIGHTOWER, L. P.														
WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216														
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
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-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPLENDORA, E. (6720)														
TEXANA OPERATING COMPANY														
FRY & BISHOP TRS.														
WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A														
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPURGER (YEGUA #3A)														
NECHES TRANSPORT INC.														
ARCO STERNE FEE														
WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863														
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPURGER (5675)														
FORT APACHE ENERGY, INC.														
BIG JOHN D.														
WELL #: 1 RRCID -> 283931 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854														
02	3139 R	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
03	4154 #	3114	-0-	-1040	-0-	3114	2			N	-0-			-0-
04	4020 #	3209	-0-	-811	-0-	3209	2			N	-0-			-0-
05	4061 #	3237	-0-	-824	-0-	3237	2			N	-0-			-0-
06	3690 #	2876	-0-	-814	-0-	2876	2			N	-0-			-0-
07	3472 #	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG JOHN D														
WELL #: RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826														
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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STAMPEDE A (YEGUA)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
STAMPEDE A														
WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033														
02	7000	8935	-0-	1935	2425	8935	2			N	-0-			-0-
03	7750	8935	-0-	1185	3610	8935	2			N	-0-			-0-
04	7500	8935	-0-	1435	5045	8935	2			N	-0-			-0-
05	7750	8935	-0-	1185	6230	8935	2			N	-0-			-0-
06	5880	NO RPT	-0-	-5880	350					N	NO RPT			-0-
07	6076	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			-0-

STAMPEDE A (YEGUA)		//CONT.//		85514 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131											
JONES		WELL #:		01	RRCID -> 288355		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 3367		PERF. 2512 - 2515				
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	
02	3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-			-0-	
03	3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-			-0-	
04	3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-			-0-	
05	3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-			-0-	
06	750	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	775	NO RPT	-0-	-775	-0-					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			
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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			
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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			
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
STATE TRACT 60-S				WELL #:	1	RRCID -> 136472		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8263 - 8290			
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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			
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

STIMMEL (NORTHINGTON)		86147 085	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
BLACK CREEK DRILLING, INC.		072621						
SADIE GAS UNIT 1		WELL #:	RRCID -> 264175	COMPL. DATE 09/10/2012	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 8054	- 8077	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			103
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013								
STIMMEL (OUTLAR)		86147 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648						
MILLER, ILSE		WELL #:	RRCID -> 125668	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7804	- 7863	
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-			49
03	1147 X	308	-0-	-839	-0-	308 2		49
04	1110 X	436	-0-	-674	-0-	436 2		49
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		49
06	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 2		49
07	465 X	172	-0-	-293	-0-	172 2		49
STOWELL		86429 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON	
GCOWS OPERATING LLC		102135						
HEPLER, CLARENCE		WELL #:	RRCID -> 117727	COMPL. DATE 04/14/2011	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 3490	- 3510	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
STOWELL (CRAWFORD U-1)		86429 026	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
CORE E & P CORP.		178381						
KOCH, T.F. NCT-1		WELL #:	RRCID -> 056640	COMPL. DATE 09/19/1973	TOTAL DEPTH 7782	PERF. N/A		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836						
BLAUW-RUIDENGA		WELL #:	RRCID -> 050996	COMPL. DATE 07/02/1971	TOTAL DEPTH 7617	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL (ENGLIN-MARG)			86429 130		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308												
KOCH, T. F. NCT-1			WELL #:		3-F		RRCID -> 138174		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7140 - 7156		
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
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836												
BLAUW-RUIDENGA UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 250576		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 7128 - 7146		
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			29
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			29
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			29
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			29
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			29
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			29
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		
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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		
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-		-0-	61	1		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-		-0-	64	1		N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-		-0-	59	1		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-		-0-	64	1		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-		-0-	68	1		N	-0-			-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-		-0-	66	1		N	-0-			-0-
STOWELL (HACKBERRY 10,100)			86429 364		NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836												
GRIFFITH			WELL #:		1		RRCID -> 235127		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9881 - 10099		
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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	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	
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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162	
07	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			
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818						
STOEGER, W. M.				WELL #:	2	RRCID -> 057196	COMPL. DATE 05/03/1979	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 1043 - 1058
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-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)			86434 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
PULS OPERATING COMPANY			682775					
ENGLIN, JOSIE			WELL #:	RRCID -> 098102	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH	9199	PERF. 9037 - 9038
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
PLUGGED AND ABANDONED					08/04/2025				

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	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2025																		
CAREY		WELL #: 1		RRCID -> 169144		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180										
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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025																		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516																
JOHNSON, B. A. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 280832		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075										
02	14B2 EXT	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
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										
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					256	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					256	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					256	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					256	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					256	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					256	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2025																		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516																
JOHNSON, B. A. 'E' GU		WELL #: 1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452										
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 957

SUBLIME (8950)			88662 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO					
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136			WELL #:			RRCID -> 275913			COMPL. DATE 06/30/2014			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8819 - 8836		
HOPKINS																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	23688 X	18177	-0-	-5511	-0-	17582	2	595	9	N	541	189	1			525	
03	26226 X	26118	-0-	-108	-0-	25377	2	741	9	N	674	576	1			623	
04	24600 X	22859	-0-	-1741	-0-	22239	2	620	9	N	564	710	1			477	
05	22337 X	22337	-0-	-0-	-0-	21924	2	413	9	N	375	377	1			475	
06	25290 X	24157	-0-	-1133	-0-	23319	2	838	9	N	762	535	1			702	
07	26133 X	22899	-0-	-3234	-0-	22293	2	606	9	N	551	705	1			548	

SUBLIME, N. (WILCOX 9800)				86866 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
CASTEX ENERGY, INC.				139609										
OHNHEISER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 296868	COMPL. DATE	11/03/2023	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9856 - 9892	
02	34300 #	28303	-0-	-5997	-0-	282	1	26974	2	N	696	723	1	112
						281	4	766	9					
03	29450	28469	-0-	-981	-0-	312	1	27273	2	N	605	538	1	179
						218	4	666	9					
04	28500	20998	-0-	-7502	-0-	302	1	20028	2	N	419	353	1	245
						207	4	461	9					
05	29450	2391	-0-	-27059	-0-	4	1	2314	2	N	47	177	1	115
						21	4	52	9					
06	28500	6148	-0-	-22352	-0-	18	1	5954	2	N	114	176	1	53
						51	4	125	9					
07	29450 #	5350	-0-	-24100	-0-	71	1	5070	2	N	104			157
						95	4	114	9					

SUBLINE, N. (9850)		86866 800	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC		506578			
ALBERT II-1	WELL #:	1	RRCID -> 201729	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146
02 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		03/10/2025			-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MOONEY				WELL #:	1	RRCID -> 182836	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 11279	PERF. 11158 - 11186
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)			86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
SIANA OIL & GAS			779259										
TAYLOR			WELL #: 1		RRCID -> 215685		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12899 PERF. 11420 - 11426				
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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SUGAR VALLEY (AMMO 8590)			86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC			617101										
GRANT, JOHN F.			WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SUGAR VALLEY (CAYCE)			86960 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC			617101										
TALCOTT A UNIT -B-			WELL #: 2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)			86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC			617101										
BRAMAN -C-			WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SUGAR VALLEY (GRAVIER)			86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415										
MILLBERGER			WELL #: 2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534				
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER)		//CONT.//		86960 475	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
PONDEROSA OIL & GAS, LLC				670093					
BOULDIN-TAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 291536	COMPL. DATE 06/23/2021	TOTAL DEPTH 10224	PERF.10056	- 10062
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
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28224 07/01/2023									
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
SUGAR VALLEY (TRUITT)				86960 850	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415					
MILLBERGER		WELL #:		2UT	RRCID -> 184177	COMPL. DATE 03/11/2001	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9440	- 9449
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)			86960 875	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101					
BOULDIN-TAY OUT			WELL #: 1	RRCID -> 054920	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 11810	PERF. 10184 - 10194	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BOULDIN, FLORENCE			WELL #: 1	RRCID -> 196554	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 6092 - 6120	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SIANA OIL & GAS TAYLOR			779259					
			WELL #: 2	RRCID -> 212232	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 10184 - 10237	
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-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)			86962 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101					
BRAMAN "C"			WELL #: 30	RRCID -> 226270	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 8701 - 8707	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY, N. (UNION)			86962 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101					
GRANT, JOHN F.			WELL #: 14 F	RRCID -> 048575	COMPL. DATE 06/22/1970	TOTAL DEPTH 9150	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)			86965 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
SIANA OIL & GAS TAYLOR			779259					
			WELL #: 5	RRCID -> 201047	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 11920	PERF. 11270 - 11433	
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-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						120
07	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			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						245
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						245
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						245
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						245
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	124	178	1				191
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						191
HAMMAN				WELL #:	2	RRCID ->	196017	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL	DEPTH	15400	PERF.	15220	-	15234			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
COLLINS				WELL #:	2	RRCID ->	197035	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH	15525	PERF.	15299	-	15378			
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						41
HAMMAN				WELL #:	3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	15150	PERF.	14881	-	14916			
02	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	1540	1	13784	3	N	82							257
03	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	1700	1	15027	3	N	104	183	1					178
04	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	1650	1	14982	3	N	78	179	1					77
05	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	1675	1	14176	3	N	91							168
06	15180	X	14965	-0-	-215	-0-	1608	1	13218	3	N	126	179	1					115
07	15686	X	15644	-0-	-42	-0-	1643	1	13918	3	N	75							190
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.	14582	-	14624			
02	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	16312	3	248	9	N	225	360	1					99
03	17918	X	16931	-0-	-987	-0-	16689	3	242	9	N	220	177	1					142
04	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	17416	3	239	9	N	217	180	1					179
05	18073	X	14711	-0-	-3362	-0-	14516	3	195	9	N	177	181	1					175
06	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	17265	3	239	9	N	217	181	1					211
07	18073	X	17590	-0-	-483	-0-	17348	3	242	9	N	220	182	1					249

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 962

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC COLLINS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	87165 460 020467 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK						
						RRCID -> 210922	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 15189	PERF.15314	- 15376							
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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SWANSON (2950) VIPER S.W.D., LLC MEEK -E-					87514 800 886209 4	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON						
				WELL #:		RRCID -> 133167	COMPL. DATE 12/15/1989	TOTAL DEPTH 5147	PERF. 2954	- 2970							
02	0 #	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TAIL FEATHERS (YEGUA) MAG EXPLORATION LLC RASMUSSEN					88152 495 102971 5	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				WELL #:		RRCID -> 179674	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 7757	PERF. 7272	- 7300							
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAIT (WILCOX 9,600) PROLINE ENERGY RESOURCES INC TAIT, R. E. JR.					88160 240 681327 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO						
				WELL #:		RRCID -> 179942	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9594	- 9604							
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-					-0-
TAIT (WILCOX 9,900) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. TAIT					88160 250 247836 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO						
				WELL #:		RRCID -> 215608	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9932	- 9942							
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
PLUGGED AND ABANDONED					12/06/2023												

TAIT (WILCOX 9,900) PROLINE ENERGY RESOURCES INC TAIT, ALICE				//CONT.// 88160 250 681327	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
				WELL #:	2	RRCID ->	132040	COMPL. DATE	09/09/1989	TOTAL	DEPTH	12727	PERF.	9902 -	9962
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	14B DENY	-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
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TAIT, ALICE				WELL #:	3	RRCID ->	158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.	9914 -	10078
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
TAIT (WILCOX 10,700) PROLINE ENERGY RESOURCES INC TAIT, ALICE				88160 750 642718	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO				
				WELL #:	1	RRCID ->	242862	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL	DEPTH	11786	PERF.	10715 -	10725
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-				-0-
TANTABOGUE CREEK (DEXTER) PARTEN OPERATING INC. CHAMPION INTERNATIONAL CORP.'C'				88315 110 642718	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER				
				WELL #:	1	RRCID ->	225151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10655	PERF.	10023 -	10229
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.				WELL #:	2	RRCID ->	225153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10157	PERF.	10042 -	10048
02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	554	1	3329	2	N	95				245
03	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	105	9	3813	2	N	167	190	1		222
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	597	1	3377	2	N	90	188	1		124
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	184	9	3698	2	N	113				237
06	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	589	1	3553	2	N	105	179	1		163
*07	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	124	9	4013	2	N	103				266

TAVENER, EAST (7950) DYNAMIC PRODUCTION, INC. NOVAK GAS UNIT													88471 500 237926	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
WELL #:													1 A	RRCID -> 088173			COMPL. DATE 03/11/1980			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 8002 - 8018		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						86						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						86						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						86						
TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCFADDIN													88506 222 048169	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
WELL #:													1	RRCID -> 257094			COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 12505			PERF. 12032 - 12053		
02	30016	8740	-0-	-21276		-0-		204	1	7395	2	N	1037	871	1				286						
								1141	9																
03	33232	14680	-0-	-18552		-0-		310	1	13106	2	N	1149	1226	1				209						
								1264	9																
04	30630 #	27368	-0-	-3262		-0-		300	1	24671	2	N	2179	2111	1				277						
								2397	9																
05	33232	33378	-0-	146		146		310	1	30077	2	N	2719	2428	1				568						
								2991	9																
06	34964	33489	-0-	-1475		-0-		300	1	29986	2	N	2912	2835	1				645						
								3203	9																
07	14694 #	NO RPT	-0-	-14694		-0-						N	NO RPT						645						
TENNA (HILLJE SAND) VIPER S.W.D., LLC VIPER SWANSON UNIT													88805 400 886209	ASSOCIATED			49B			CNTY: WHARTON					
WELL #:													1	RRCID -> 284025			COMPL. DATE 03/22/2017			TOTAL DEPTH 4390			PERF. 4234 - 4241		
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-						
05	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
06	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
07	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP SITTIN ON GO													89324 450 206081	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER					
WELL #:													2	RRCID -> 271175			COMPL. DATE 04/21/2013			TOTAL DEPTH 6404			PERF. 5701 - 5705		
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	2	3	1				135						
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						135						
04	10 N	10	-0-	-0-		-0-		8	3	2	9	Y	2	1	1				136						
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						136						
06	6 N	6	-0-	-0-		-0-		3	5	3	9	Y	3	2	1				137						
07	10 N	-0-	-0-	-10		-0-						Y	-0-						137						
THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) LUCKY LAD ENERGY, LLC KIRBY-MCINNIS													89324 700 512179	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: TYLER					
WELL #:													10D	RRCID -> 103318			COMPL. DATE 12/23/2009			TOTAL DEPTH 8630			PERF. 5635 - 5700		
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-						
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-						
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-						
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-						

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)										89352 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081									
BP HONKY TONKIN										WELL #: 2		RRCID -> 271290		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6053 - 6060	
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	
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-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
BP GOOD										WELL #: 1		RRCID -> 281526		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 5863 - 5866	
02	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	133	5	6	9	Y	5					200	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	62	3	53	9	Y	48	186	1			62	
04	357	N	60	-0-	-297	B	-0-	48	3	12	9	Y	11					73	
05	155	N	122	-0-	-33	B	-0-	50	3	72	9	Y	65					138	
06	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	15	3	43	9	Y	39					177	
07	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	29	3	51	9	Y	46					223	
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)										89352 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081									
BP GOOD										WELL #: 2		RRCID -> 281390		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5790 - 5796	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)										89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081									
BP JR										WELL #: 1		RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5788 - 5791	
02	1561	N	1561	-0-	-0-		-0-	726	3	50	8	N	714	711	1			166	
								785	9										
03	2937	N	2937	-0-	-0-		-0-	2232	3	705	9	N	641	680	1			127	
04	1742	N	1742	-0-	-0-		-0-	1068	3	674	9	N	613	538	1			202	
05	1845	N	1845	-0-	-0-		-0-	1046	3	799	9	N	726	729	1			199	
06	1830	N	1097	-0-	-733		-0-	318	3	5	5	N	704	768	1			135	
								774	9										
07	1798	N	1276	-0-	-522		-0-	484	3	792	9	N	720	717	1			138	
THOMPSON										89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836									
WOLTERS, R. A. NCT-1										WELL #: 7		RRCID -> 154139		COMPL. DATE 03/20/1954		TOTAL DEPTH 7672		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506						
MYERS, A. E.		WELL #:		13	RRCID -> 054992	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH	3650	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		17	RRCID -> 055090	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		1	RRCID -> 090422	COMPL. DATE 11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4168 - 4193	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		14	RRCID -> 116889	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2928 - 2942	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		62	RRCID -> 136788	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2540 - 2548	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		101	RRCID -> 144002	COMPL. DATE 12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3209 - 3223	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MIOCENE 3 GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 144149	COMPL. DATE 12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 2632 - 2646	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID -> 149146	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3372	-	3387
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P.		WELL #:		16	RRCID -> 150862	COMPL. DATE 07/20/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3158	-	3168
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		22	RRCID -> 151531	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH	5554	PERF. 2804	-	2814
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		25	RRCID -> 154110	COMPL. DATE 04/17/1995	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3360	-	3379
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #:		91	RRCID -> 163377	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2072	-	2076
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID -> 163944	COMPL. DATE 10/28/2023	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3825	-	4380
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-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID -> 163953	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4861	-	4943
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID -> 165232	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 2273	-	2275
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID -> 166968	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 2110	-	2116
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID -> 169331	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791	-	2796
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 179441	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744	-	1748
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID -> 183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2046	-	2058
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID -> 186315	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453	PERF. 3834	-	3854
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID -> 187134	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2932	-	2937
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID -> 187634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 2896	-	2916
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID -> 198925	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879	-	2899
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID -> 199696	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636	-	1646
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID -> 200926	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848	-	1870
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID -> 200965	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386	-	3398
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID -> 201712	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634	-	3650
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID -> 203384	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786	-	2791
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND										
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506																
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20		RRCID ->		203910		COMPL. DATE		09/14/2004		TOTAL DEPTH		5500		PERF. 3001 - 3007		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34		RRCID ->		207056		COMPL. DATE		11/13/2004		TOTAL DEPTH		5462		PERF. 4296 - 4361		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		11 R		RRCID ->		207555		COMPL. DATE		02/16/2005		TOTAL DEPTH		5550		PERF. 2268 - 2276		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64		RRCID ->		207557		COMPL. DATE		02/18/2005		TOTAL DEPTH		5450		PERF. 2906 - 2909		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		15		RRCID ->		209216		COMPL. DATE		05/18/2005		TOTAL DEPTH		4081		PERF. 2873 - 2918		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54		RRCID ->		209252		COMPL. DATE		05/23/2005		TOTAL DEPTH		5464		PERF. 3458 - 3461		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID -> 211202	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3472	-	3476
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID -> 211945	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410	-	2414
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID -> 212023	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4872	-	4880
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID -> 217672	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2970	-	2985
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID -> 222426	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2780	-	2787
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID -> 234050	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 4308	-	4314
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1864						-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND		
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506						
GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID -> 270960	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4354	-	4360
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
02		0 X	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-					-0-
DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID -> 285710	COMPL. DATE 12/11/2015	TOTAL DEPTH 5524	PERF. 5347	-	5366
02		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					-0-
THOMPSON (VICKSBURG)				89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506						
EDWARDS & RIGGINS		WELL #:		5	RRCID -> 179675	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 7352	-	7386
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
THOMPSON, NORTH				89527 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
BOOTH, F. I.		WELL #:		3B	RRCID -> 052147	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH 7792	PERF. N/A		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMPSON, SOUTH				89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND		
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506						
WOLTERS, R. A. ET AL -B-		WELL #:		6	RRCID -> 067929	COMPL. DATE 08/23/1976	TOTAL DEPTH 5410	PERF. N/A		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 075922	COMPL. DATE 04/03/1978	TOTAL DEPTH 5448	PERF. N/A		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON, SOUTH			//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
P.O.&G. OPERATING, LLC			//CONT.//		631506										
DAVIS, J.H.P.			WELL #:		26	RRCID -> 076285		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4926	- 4936		
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		22	RRCID -> 077523		COMPL. DATE 03/08/1987		TOTAL DEPTH	5513	PERF. 4956	- 4964		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		21 L	RRCID -> 078330		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154	- 5160		
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		22	RRCID -> 081920		COMPL. DATE 03/08/2023		TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050	- 4078		
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-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		24	RRCID -> 110531		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056	- 5062		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL "B"			WELL #:		29	RRCID -> 168012		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814	- 4828		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		25	RRCID -> 207560		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912	- 3931		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID -> 249837	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH 5430	PERF. 5089	-	5092	
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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.H.P.		WELL #:		101	RRCID -> 293556	COMPL. DATE 04/01/2022	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 1661	-	1679	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	17 1 815 2	N	-0-			-0-
						18 4					
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1099 1 31 2	N	-0-			-0-
						63 4					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SE. (FRI0)		89531 333		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506									
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #:		102	RRCID -> 265547	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 5532	PERF. 4788	-	4792	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		1	RRCID -> 235545	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3856	-	3866	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)		89826 043		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
LANGSTON OIL, LLC		485297									
HEFFELFINGER 'C'		WELL #:		1	RRCID -> 271194	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 9002	PERF. 8770	-	8773	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIDEHAVEN (10,300) BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC PHS GAS UNIT														
89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA 101153 WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642														
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
02	924 N	796	-0-	-128	-0-	700	2	96	9	N	87	183	1	170
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			170
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			170
05	868 N	298	-0-	-570	-0-	267	2	31	9	N	28			198
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198
KEBO OIL & GAS, INC. HEFFELFINGER "A"														
453170 WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604														
02	2492 X	2249	-0-	-243	-0-	560	1	1660	2	N	26			113
						29	9							
03	2666 N	2338	-0-	-328	-0-	600	1	1709	2	N	26			139
						29	9							
04	2550 N	2335	-0-	-215	-0-	600	1	1707	2	N	25			164
						28	9							
05	2480 N	2395	-0-	-85	-0-	620	1	1742	2	N	30			194
						33	9							
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	600	1	1737	2	N	18	174	1	38
						20	9							
07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	600	1	1822	2	N	22			60
						24	9							
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. DAWDY GAS UNIT														
945581 WELL #: RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022														
TIGNER (VICKSBURG) COBRA OIL & GAS CORPORATION MERCURY GAS UNIT														
89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND 163000 WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499														
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) NECHES TRANSPORT INC. BPA 740				90050 500 601854	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TYLER					
				WELL #: 2	RRCID -> 271043	COMPL. DATE 09/04/2012	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9914 - 9926							
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
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	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							
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					163
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	Y	3					166
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					168
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					170
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	1			Y	-0-					170
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15	1	3	9	Y	3					173
TOMBALL TANDEM ENERGY CORPORATION TOMBALL GU 5				90620 001 835707	ASSOCIATED			49B			CNTY: HARRIS					
				WELL #: 5	RRCID -> 135259	COMPL. DATE 11/30/1988	TOTAL	DEPTH 5574	PERF. 5480 - 5488							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY ROBERTSON, HAZEL				862750												
				WELL #: 1	RRCID -> 051346	COMPL. DATE 10/07/1971	TOTAL	DEPTH 5562	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHULTZ, E. "A"				WELL #: 6	RRCID -> 199860	COMPL. DATE 02/07/2004	TOTAL	DEPTH 6720	PERF. 5443 - 5448							
02	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
TOMBALL (COCKFIELD) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER, W. W.				90620 023 293303	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
				WELL #: 2	RRCID -> 189075	COMPL. DATE 12/01/2001	TOTAL	DEPTH 5482	PERF. 5294 - 5298							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOMBALL (COCKFIELD) TORTUGA OPERATING COMPANY BURKETT, JEWELL H.														CNTY: HARRIS	
		//CONT.//		90620 023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
				862750											
		WELL #:		1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH		5737 PERF. 5366 - 6384			
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
02		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-			195
03		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-			195
04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			195
05		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			195
*06		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			195
07		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-			195
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC TOMBALL GU 2														CNTY: HARRIS	
				90620 069		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
				019752											
		WELL #:		20		RRCID -> 100307		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH		5613 PERF. 5266 - 5268			
02		364 N	217	-0-	-147	-0-	126	1	91	2	N	-0-			-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	105	1	135	2	N	-0-			-0-
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	525	1	169	2	N	-0-			-0-
05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	561	1	191	2	N	-0-			-0-
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	586	1	140	2	N	-0-			-0-
*07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	501	1	211	2	N	-0-			-0-
BAKER, W. W.															
				90620 069		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
				019752											
		WELL #:		1 A		RRCID -> 119255		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH		8681 PERF. 5272 - 5282			
02		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	658	1	475	2	N	-0-			88
03		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	551	1	704	2	N	-0-			88
04		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1295	1	418	2	N	-0-			88
05		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1249	1	426	2	N	-0-			88
06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1305	1	312	2	N	-0-			88
*07		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1178	1	496	2	N	-0-			88
TORTUGA OPERATING COMPANY TOMBALL GU 8															
				862750											
		WELL #:		2 C		RRCID -> 008544		COMPL. DATE 10/26/1956		TOTAL DEPTH		5579 PERF. 5332 - 5345			
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
*06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
PETRICH, THERESA															
				90620 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT							
				862750											
		WELL #:		5		RRCID -> 091313		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH		5706 PERF. 5194 - 5198			
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			147
03		806 N	514	-0-	-292	-0-	514	2			N	-0-			147
04		840 N	483	-0-	-357	-0-	483	2			N	-0-			147
05		651 N	445	-0-	-206	-0-	445	2			N	-0-			147
*06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			147
07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			147
TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) TORTUGA OPERATING COMPANY TOMBALL GAS UNIT 7														CNTY: HARRIS	
				90620 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT							
				862750											
		WELL #:		3		RRCID -> 136444		COMPL. DATE 11/07/1990		TOTAL DEPTH		5577 PERF. 5390 - 5396			
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			167
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			167
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			167
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			167
06		690 N	298	-0-	-392	-0-	298	2			N	-0-			167
07		713 N	391	-0-	-322	-0-	391	2			N	-0-			167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)			90620 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707											
TOMBALL GU 6			WELL #:	3	RRCID -> 071536	COMPL. DATE 07/22/1999	TOTAL DEPTH	5568	PERF. 5480	-	5491			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOMBALL GAS UNIT "6"			WELL #:	4	RRCID -> 254610	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH	5561	PERF. 5429	-	5439			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2025														
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750											
TOMBALL GU 7			WELL #:	2 C	RRCID -> 008584	COMPL. DATE 07/08/1937	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5497	-	5516			
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMBALL GU 8			WELL #:	2 T	RRCID -> 008585	COMPL. DATE 01/07/1937	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 5496	-	5506			
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMBALL GU 7			WELL #:	7	RRCID -> 096043	COMPL. DATE 03/30/1989	TOTAL DEPTH	5572	PERF. 5494	-	5503			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2		N	-0-			-0-
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	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				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MUELLER, E. E.			WELL #:	5	RRCID ->	147224	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5376 - 5390				
02	364 N	278	-0-	-86	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
DOUGHTIE, S. T.			WELL #:	9	RRCID ->	271178	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	5578	PERF. 5344 - 5412				
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
TOMBALL (JACKSON 4400)			90620 230	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750												
SCHERER, W. B.			WELL #:		RRCID ->	126631	COMPL. DATE	02/25/1988	TOTAL DEPTH	6802	PERF. 4214 - 4219				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996															
TOMBALL (JACKSON 4400,SE)			90620 240	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707												
TOMBALL G U 9			WELL #:	9 F	RRCID ->	086064	COMPL. DATE	09/05/1979	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 4351 - 4358				
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-
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-
TOMBALL (KOB3)			90620 276	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750												
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER			WELL #:	3	RRCID ->	008549	COMPL. DATE	07/01/1935	TOTAL DEPTH	5587	PERF. 5354 - 5375				
02	952 #	675	-0-	-277	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
03	1054 #	768	-0-	-286	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
04	1020 #	849	-0-	-171	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-
05	930 #	650	-0-	-280	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
*06	980 R	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
07	868 #	826	-0-	-42	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-

TOMBALL (KOBBS)			//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY			//CONT.//		862750												
LEWIS, SAM			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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILLEGEIST, E. TRACT 2					WELL #:	3	RRCID ->	083224	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5478	-	5488	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETRICH, THERESA					WELL #:	4	RRCID ->	103729	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	5427	-	5449	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILLEGEIST, E.					WELL #:	6	RRCID ->	115260	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	5663	PERF.	5380	-	5404	
02	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					70
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					70
04	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					70
05	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					70
06	150	#	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					70
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					70
BURLINGTON RI RR					WELL #:	4 T	RRCID ->	127728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5531	-	5585	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)					90620 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION					835707												
TOMBALL GU 9					WELL #:	6	RRCID ->	127891	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	5936	-	5941	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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	
02	2800 N	2262	-0-	-538	251	1676	3	586	9	N	533	538	1	1	8	108
03	3100 N	2972	-0-	-128	123	2314	3	658	9	N	598	632	1	1	8	73
04	2730 N	2511	-0-	-219	-0-	1865	3	646	9	N	587	606	1	1	8	53
05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2020	3	614	9	N	558	521	1	1	8	89
06	2820 N	2219	-0-	-601	-0-	1581	3	638	9	N	580	584	1	1	8	84
07	2604 N	2513	-0-	-91	-0-	1861	3	652	9	N	593	589	1	1	8	87
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																
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					1
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					1
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					1
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					1
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
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																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY																
COLEMAN, O/A, C.L.																
862750																
WELL #: 3 RRCID -> 171454 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528																
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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																
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
TOMBALL (MIOCENE 2700)																
TORTUGA OPERATING COMPANY																
PETRICH, THERESA																
90620 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS																
862750																
WELL #: 1 RRCID -> 105887 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)		//CONT.//		90620 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750							
HIRSCH, WM		WELL #:		1	RRCID -> 121767	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH 5612	PERF. 2708 - 2712			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
06	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MUELLER, E. E.		WELL #:		2	RRCID -> 146997	COMPL. DATE 09/15/1993	TOTAL DEPTH 5576	PERF. 3214 - 3220			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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			
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	103 1	74 2	N	-0-		-0-
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	86 1	110 2	N	-0-		-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	254 1	82 2	N	-0-		-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	289 1	99 2	N	-0-		-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	290 1	69 2	N	-0-		-0-
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	243 1	102 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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)			//CONT.//		90620 560	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY			//CONT.//		862750											
PETRICH, THERESA			WELL #:		2	RRCID -> 131895		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH		5579	PERF. 3460 - 3470			
M	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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			
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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			
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-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			
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (STRAY 5300)														90620 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION														835707									
TOMBALL GU 16														WELL #: 1		RRCID -> 099515		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 5577		PERF. 5360 - 5380	
M	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
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	
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		91	2			N	-0-				-0-		
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		107	2			N	-0-				-0-		
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		111	2			N	-0-				-0-		
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-				-0-		
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		129	2			N	-0-				-0-		
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		122	2			N	-0-				-0-		
TOMBALL (WILCOX 8400)														90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
MBX OPERATING LLC														101199									
ADAMS, G. UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 200967		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 8682 - 8707	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				18		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				18		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				18		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				18		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				18		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				18		
KOBS A														WELL #: 1		RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 12717		PERF. 8815 - 8835	
02	560	X	406	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		406	2			Y	-0-				58		
03	792	X	792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		792	2			Y	-0-			30 1	28		
04	604	X	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		604	2			Y	-0-				28		
05	620	X	156	-0-	-464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		156	2			Y	-0-				28		
06	600	X	106	-0-	-494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		106	2			Y	-0-				28		
07	806	X	238	-0-	-568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		238	2			Y	-0-				28		
TANDEM ENERGY CORPORATION														835707									
TOMBALL GAS UNIT 9														WELL #: 15		RRCID -> 146082		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 8611 - 8862	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		

TOMBALL (WILCOX 8400)				//CONT.//	90620 943	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750												
MUELLER, E. E.				WELL #:	4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8410	-	8439		
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	
02	9 N	8	-0-	-1	-0-			8 2			N	-0-				188	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 2			N	-0-				188	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			N	-0-				188	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 2			N	-0-				188	
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			N	-0-				188	
07	9 N	8	-0-	-1	-0-			8 2			N	-0-				188	

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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:	1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	8818	-	8838	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.				WELL #:	2-U	RRCID ->	153833	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10778	-	10788	
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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					
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	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	1	1	9	N		1					169	
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	40	1	126	2	N		2					171	
						2	9											
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	34	1	79	2	N		2					173	
						2	9											
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	102	1	149	2	N		2					175	
						2	9											
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	75	1	71	2	N		2					177	
						2	9											
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	99	1	203	2	N		3					180	
						3	9											

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU				WELL #:	2-L	RRCID ->	152177	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.11738	- 11807					
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					40	

MARSHALL BROTHERS TRUST GU				WELL #:	3	RRCID ->	162216	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL	DEPTH 13010	PERF.11710	- 11735					
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	1	2	9	N		2					80	
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	43	1	137	2	N		3					83	
						3	9											
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	36	1	82	2	N		4					87	
						4	9											
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	93	1	136	2	N		2					89	
						2	9											
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	119	1	113	2	N		3					92	
						3	9											
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	110	1	226	2	N		2					94	
						2	9											

COX, L. L.				WELL #:	1	RRCID ->	197425	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL	DEPTH 12407	PERF.11730	- 11748					
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	84	1	3	9	N		3					74	
03	868 N	372	-0-	-496	-0-	87	1	279	2	N		5					79	
						6	9											
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	42	1	97	2	N		3					82	
						3	9											
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	141	1	208	2	N		3					85	
						3	9											
06	360 N	187	-0-	-173	-0-	104	1	81	2	N		2					87	
						2	9											
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	128	1	263	2	N		3					90	
						3	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					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

TOMBALL, SE. (12,250)		//CONT.//		90626 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		//CONT.//		293245											
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1		WELL #:		4		RRCID -> 211585		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 13262		PERF.12852 - 12874			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-		61	1		1 9	N	1			204
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-		35	1		114 2	N	2			206
							2	9							
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-		32	1		74 2	N	1			207
							1	9							
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-		81	1		119 2	N	3			210
							3	9							
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-		86	1		81 2	N	2			212
							2	9							
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-		116	1		238 2	N	6			218
							7	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			
-----				-----									-----		
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-	
05 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		B		-0-		N NO RPT		-0-	
06 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		B		-0-		N NO RPT		-0-	
07 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		B		-0-		N NO RPT		-0-	

TRESLER, LILLIE				WELL #:		2	RRCID -> 063830	COMPL. DATE 09/23/1973	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4363	-	4366
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-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-				-0-

COLEMAN O/A,C.L.				WELL #:	2	RRCID -> 109010	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4362	-	4370
02	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	15 N	9	-0-	-6	B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
04	14 N	13	-0-	-1	B	-0-	13	2	N	-0-		-0-
05	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2	N	-0-		-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2	N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-		-0-

TRESLER, LILLIE				WELL #:	1	RRCID -> 180658	COMPL. DATE 01/02/2001	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 4420 - 4424	
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-	-0-
04	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2	N	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-	-0-

TOMBALL, WEST (2700)			90628 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750											
ADAMS, GEO. B.			WELL #:	6	RRCID ->	294137	COMPL. DATE	11/09/2022	TOTAL	DEPTH	5686	PERF.	3930 - 3950	
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
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TRANS-TEX (3000 CAT.)			90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
VIPER S.W.D., LLC			886209											
WEGENHOFT, I.W.			WELL #:	4	RRCID ->	292709	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL	DEPTH	3099	PERF.	3006 - 3012	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)			91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.			072485											
HALLS BAYOU RANCH			WELL #:	7	RRCID ->	168059	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL	DEPTH	15958	PERF.	11806 - 11906	
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-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HALLS BAYOU RANCH "A"			WELL #:	1	RRCID ->	234686	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL	DEPTH	19739	PERF.	12274 - 12312	
02	14B DENY	-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-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRINITY BAY (F-4)		//CONT.//		91264 031	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		//CONT.//		293375											
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #:		85 H	RRCID ->	048190	COMPL. DATE	04/14/1970	TOTAL DEPTH	8200	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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	74-H	RRCID ->	137144	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7605	-	7611
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	42	RRCID ->	111094	COMPL. DATE	05/19/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7524	-	7543
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

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	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	
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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
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-
PLUGGED AND ABANDONED			05/02/2025					
TRINITY BAY (FRIO 14-A)			91264 620	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
TRINITY BAY ST UT 1			WELL #: 111-D	RRCID -> 137821	COMPL. DATE 02/08/1991	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8252 - 8303	
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			06/18/2025					
TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)			91270 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
JSB PETROLEUM			448030					
STATE TRACT 18-19 D			WELL #:	RRCID -> 123866	COMPL. DATE 02/01/1987	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 8038 - 8044	
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
RECLASSIFIED TO OIL			02/10/1992					

TRULL (NODOSARIA 10) LEMON, RICHARD G. GRESHAM, J. W. -A-														91571 465 496332		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
														WELL #:		RRCID -> 048139		COMPL. DATE 04/08/1970		TOTAL DEPTH 11040		PERF. N/A	
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			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						71			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						71			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						71			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						71			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						71			
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						71			
PLUGGED AND ABANDONED_____														09/01/2005									
TRULL (8900) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC GRESHAM GAS UNIT														91571 899 197688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
														WELL #:		RRCID -> 265865		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8878 - 8885	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	287	364	1				602			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	258	359	1				501			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15	179	1				337			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						337			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	180	1				157			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						157			
TURTLE BAY (HET 6000) PHANTOM OIL & GAS MIDDLETON, A. D.														91959 355 661328		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
														WELL #:		RRCID -> 047633		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6598		PERF. N/A	
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-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
TURTLE BAY (LOTZ 6500) PHANTOM OIL & GAS COOPER, WILLIAM HEIRS														91959 710 661328		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
														WELL #:		RRCID -> 091665		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 6637		PERF. 6496 - 6506	
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-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
TURTLE BEACH (VICKSBURG) LLOX, L.L.C. HAMILTON UNIT														91981 470 504583		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
														WELL #:		RRCID -> 285874		COMPL. DATE 06/03/2019		TOTAL DEPTH 13841		PERF.13664 - 13720	
02	25648	X	2513	-0-	-23135	-0-	-0-	122	1	2125	2	N	-0-							182			
								266	4														
03	28396	X	-0-	-0-	-28396	-0-	-0-					N	-0-	182	1					-0-			
04	23460	X	-0-	-0-	-23460	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
05	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
06	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-					N	-0-							-0-			

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	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			641
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			641
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			641
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			641
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			641
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			641
PLUGGED AND ABANDONED					11/03/2023							

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								
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
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-	
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-	
UN FRIJOLES (FRIO)				92397 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
GOLDENROD GAS, INC.				313121																
GOFF				WELL #: 39		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4554 - 4556								
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	4			N	-0-						-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	4			N	-0-						-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	4			N	-0-						-0-	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	4			N	-0-						-0-	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	4			N	-0-						-0-	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	4			N	-0-						-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								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3	
LANGHAM, EMILY -A-				WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
LANGHAM, EMILY -A-				WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10930 - 11012								
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
LANGHAM, EMILY -A-				WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7582 - 8388								
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC										NON-ASSOCIATED							
LANGHAM, EMILY -B-										//CONT.// 92751 010				//CONT.// 252144			
										WELL #: 3				RRCID -> 142786			
										COMPL. DATE				N/A			
										TOTAL DEPTH 11414				PERF. 8838 - 8842			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1	
07	14B	DENY	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			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2	
07	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2	
07	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			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					29	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					29	
07	14B	DENY	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			
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-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

LANGHAM, EMILY "A"										WELL #: 11				RRCID -> 232643			
										COMPL. DATE 12/24/2014				TOTAL DEPTH 11600			
														PERF. 10848 - 11034			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3	
07	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			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO									
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144															
EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888									
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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EMILY LANGHAM A		WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014									
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	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									
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
07	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									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07	14B	DENY	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									
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
GALLOWAY ENERGY CO.		293303															
TURNER, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 124301		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)										//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
GALLOWAY ENERGY CO.										//CONT.// 293303											
LANGHAM UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 126789		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10202 - 10212			
M	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
ORX RESOURCES, L.L.C.										627136											
LANGHAM, EMILY "A"										WELL #: 2		RRCID -> 107545		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 4510 - 4530			
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-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
07		0 K	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
LANGHAM, EMILY "A"										WELL #: 8		RRCID -> 218382		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10948 - 11006			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
LANGHAM, EMILY "A"										WELL #: 9		RRCID -> 230078		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 11670		PERF.11310 - 11320			
02	1708	X	1224	-0-	-484	-0-	1149	2	75	9	Y	68	84	1						21	
03	1736	X	272	-0-	-1464	-0-	209	2	63	9	Y	57	55	1						23	
04	2040	X	6	-0-	-2034	-0-	5	2	1	9	Y	1	23	1						1	
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	1	1						-0-	
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	10	6	1						4	
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	4	1						-0-	
LANGHAM, EMILY "A"										WELL #: 10		RRCID -> 231489		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 11697		PERF.11106 - 11134			
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-								-0-	
03	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			Y	-0-								-0-	
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-								-0-	
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-								-0-	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-								-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-								-0-	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136																			
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13										RRCID -> 235543			COMPL.	DATE 07/13/2012	TOTAL	DEPTH 11640	PERF.11104	- 11110	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
EMILY LANGHAM "A"					WELL #:	14	RRCID -> 241771			COMPL.		DATE 06/13/2024		TOTAL		DEPTH 8550		PERF. 7233 - 7246	
02		1512 X	1016	-0-	-496	-0-	561	2	455	9	Y	414	437	1					125
03	DLQ	G-10	644	-0-	644	644	329	2	315	9	Y	286	298	1					113
04	DLQ	G-10	288	-0-	288	932	112	2	176	9	Y	160	143	1					130
05	DLQ	G-10	1188	-0-	1188	2120	662	2	526	9	Y	478	484	1					124
06		3000 N	1049	-0-	-1951	169	652	2	397	9	Y	361	337	1					148
07		1080 N	911	-0-	-169	-0-	460	2	451	9	Y	410	350	1					208
EMILY LANGHAM A					WELL #:	19	RRCID -> 262246			COMPL.		DATE 01/06/2011		TOTAL		DEPTH 11672		PERF.11135 - 11172	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						-0-
EMILY LANGHAM A					WELL #:	21ST	RRCID -> 264828			COMPL.		DATE 04/19/2014		TOTAL		DEPTH 11290		PERF.11024 - 11078	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
EMILY LANGHAM A					WELL #:	22	RRCID -> 264830			COMPL.		DATE 09/25/2011		TOTAL		DEPTH 11200		PERF.10339 - 10414	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2				N	-0-						-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2				N	-0-						-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-						-0-
07		341 N	53	-0-	-288	-0-	53	2				N	-0-						-0-
URBANA (4240)					92751 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO					
ORX RESOURCES, L.L.C.					627136														
BRENDA LEE LANGHAM SWD					WELL #:	1	RRCID -> 258054			COMPL.		DATE 11/11/2010		TOTAL		DEPTH 3150		PERF. 2940 - 2970	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY) ALLIED-GULF ENERGY, LLC LGDC CORP SWD			92806 465 014481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
WELL #:	2	RRCID ->	175272	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	15229	PERF.	3078 - 5500
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WEED, T. ET AL			WELL #:	6	RRCID ->	192747	COMPL. DATE	12/25/2011	TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LGDC CORP SWD			WELL #:	3	RRCID ->	214701	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

VACATION (YEGUA 4\5) SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY VAN DEVENTER GAS UNIT			92893 500 802845	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
WELL #:	1	RRCID ->	254240	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11188 - 11198
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	90 1	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28202 11/01/2024									

DANIEL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	258904	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH 11360 PERF. 11218 - 11228
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	89 1	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28203 11/03/2024									

VAN METER (YEGUA CONS.) SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC RILEY, PAT ET AL			93119 400 804365	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER			
WELL #:	1	RRCID ->	235789	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	9917	PERF.	8668 - 8688
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		483
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		483
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		483
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		483
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		483
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		483

BP AMERICA 'A-39'			WELL #:	2	RRCID ->	292410	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9441 - 9545
02	9800 X	8181	-0-	-1619	-0-	8045 2	136 9	N	124 543
03	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11434 2	175 9	N	159 524
04	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10604 2	163 9	N	148 495
05	9951 X	9262	-0-	-689	-0-	9200 2	62 9	N	56 374
06	11220 X	7445	-0-	-3775	-0-	7439 2	6 9	N	5 379
07	11594 X	8250	-0-	-3344	-0-	8250 2		N	-0- 209

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409									
BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		3	RRCID -> 278175	COMPL. DATE 04/04/2016	TOTAL DEPTH 9490	PERF. 8462	-	8472			
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		
02	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	3873 2	397 9	N	361	352 1	228		
03	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5372 2	227 9	N	206	314 1	120		
04	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4427 2	252 9	N	229	169 1	180		
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	3919 2	321 9	N	292	354 1	118		
06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4085 2	420 9	N	382	347 1	153		
*07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4581 2	176 9	N	160	172 1	141		

VAN METER (YEGUA, LOWER)				93133 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		2	RRCID -> 264854	COMPL. DATE 12/14/2011	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10786	-	10868			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		1R	RRCID -> 265002	COMPL. DATE 10/10/2011	TOTAL DEPTH 10217	PERF.10170	-	10268			
02	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	416 1	10027 2	Y	98	177 1	120		
03	11408 X	9824	-0-	-1584	-0-	465 1	9228 2	Y	119	177 1	62		
04	12240 X	10045	-0-	-2195	-0-	411 1	9489 2	Y	132		194		
05	12648 X	12067	-0-	-581	-0-	465 1	11466 2	Y	124	176 1	142		
06	12240 X	11641	-0-	-599	-0-	360 1	11020 2	Y	237	164 1	215		
07	11687 X	11159	-0-	-528	-0-	419 1	10613 2	Y	115		330		

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			
02	3332 X	2792	-0-	-540	-0-	577 1	1904 3	N	283	428 1	70		
03	3689 X	3231	-0-	-458	-0-	311 9	2231 3	N	328	271 1	127		
04	3360 X	3221	-0-	-139	-0-	639 1	2265 3	N	307	302 1	132		
05	3472 X	3165	-0-	-307	-0-	361 9	2183 3	N	312	271 1	173		
06	3120 X	3112	-0-	-8	-0-	618 1	2183 3	N	283	217 1	239		
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	343 9	2362 3	N	293	459 1	73		

VICKERS (WILCOX MIDDLE)												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. 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						
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		222	1	586	3	Y	233	232	1			90						
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		256	9	1325	3	Y	425	433	1			82						
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		420	1	1088	3	Y	352	344	1			90						
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		468	9	836	3	Y	260	262	1			88						
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		330	1	780	3	Y	249	217	1			120						
*07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		387	9	998	3	Y	285	346	1			59						
							255	1															
							286	9															
							251	1															
							274	9															
							319	1															
							314	9															

PETTY					WELL #: 2	RRCID -> 213822	COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL		DEPTH 14200		PERF.12700 - 12764										
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-		9	1	40	3	Y	30					33						
03	62 N	35	-0-	-27	-0-		33	9	29	3	Y	-0-					33						
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-		6	1	153	3	Y	149	154	1			28						
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-		27	1	77	3	Y	37					65						
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-		164	9	48	3	Y	34					99						
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-		13	1	99	3	Y	42	108	1			33						
							41	9															
							9	1															
							37	9															
							19	1															
							46	9															

PETTY GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 216300	COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL		DEPTH 12800		PERF.12124 - 12566										
02	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-		332	1	849	3	Y	333	331	1			120						
03	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-		366	9	1013	3	Y	294	300	1			114						
04	1290 X	1224	-0-	-66	-0-		309	1	757	3	Y	224	219	1			119						
05	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-		323	9	1207	3	Y	334	337	1			116						
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		221	1	982	3	Y	284	248	1			152						
*07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		246	9	1233	3	Y	314	382	1			84						
							352	1															
							367	9															
							303	1															
							312	9															
							378	1															
							345	9															

PETTY "A" #8 GAS UNIT					WELL #: 8	RRCID -> 227685	COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL		DEPTH 14128		PERF.11994 - 12030										
02	2464 X	2209	-0-	-255	-0-		525	1	1326	3	Y	325	321	1			46						
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-		358	9	1676	3	Y	322	337	1			31						
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-		519	1	1672	3	Y	291	294	1			28						
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-		354	9	1716	3	Y	312	340	1			-0-						
06	2460 N	2435	-0-	-25	-0-		497	1	1562	3	Y	334	322	1			12						
07	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-		320	9			Y	NO RPT					12						
							525	1															
							343	9															
							506	1															
							367	9															

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1001

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500						
BP A-52		WELL #:		1	RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 12600	
									PERF.11002 - 11836	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4396 X	2192	-0-	-2204	-0-	1324 1	294	183 1		135
						323 9				
03	4867 X	4234	-0-	-633	-0-	1379 1	661	720 1		76
						727 9				
04	4710 X	4606	-0-	-104	-0-	981 1	526	470 1		132
						579 9				
05	4712 X	4408	-0-	-304	-0-	898 1	527	618 1		41
						580 9				
06	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	901 1	486	380 1		147
						535 9				
07	4408 X	3817	-0-	-591	-0-	870 1	480	518 1		109
						528 9				

PETTY		WELL #:		4	RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 12800	
									PERF.12036 - 12470	
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	229 1	226	225 1		54
						249 9				
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	305 1	291	297 1		48
						320 9				
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	287 1	290	284 1		54
						319 9				
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	301 1	289	292 1		51
						318 9				
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	332 1	312	271 1		92
						343 9				
*07	3100 N	3219	-0-	119	119	1016 1	222	270 1		44
						244 9				

PETTY		WELL #:		202	RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 12700	
									PERF.12502 - 12518	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25 1	77			111
						85 9				
03	186 N	4	-0-	-182	-0-	1 1	1	78 1		34
						1 9				
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	58 1	111	116 1		29
						122 9				
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	35 1	76	74 1		31
						84 9				
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	29 1	57			88
						63 9				
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	31 1	42	39 1		91
						46 9				

PETTY "A" #7 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 229905		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14447	
									PERF.11992 - 12032	
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	250 1	90	134 1		30
						99 9				
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	367 1	230	140 1		120
						253 9				
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	351 1	184	269 1		35
						202 9				
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	331 1	176	139 1		72
						194 9				
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	335 1	194	238 1		28
						213 9				
*07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	381 1	247	165 1		110
						272 9				

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 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
02	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	472	1	853	3	N	457	524	1	20
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	503	9	1609	3	N	749	595	1	174
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	615	1	1518	3	N	711	711	1	174
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	824	9	1453	3	N	643	647	1	170
06	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	566	1	1349	3	N	651	679	1	142
*07	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	782	9	1455	3	N	647	737	1	52
						572	1							
						707	9							
						557	1							
						716	9							
						588	1							
						712	9							

PETTY "A" #8 GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 242125		COMPL. DATE 07/13/2008				TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022		
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	315	1	814	3	Y	190	191	1	35
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	209	9	1049	3	Y	196	204	1	27
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	321	1	1014	3	Y	169	173	1	23
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	216	9	1063	3	Y	189	204	1	8
06	1530 N	1436	-0-	-94	-0-	296	1	930	3	Y	191	185	1	14
*07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	186	9	939	3	Y	164	178	1	-0-
						322	1							
						208	9							
						296	1							
						210	9							
						287	1							
						180	9							

BP A-52				WELL #:	2	RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009				TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026		
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-			11
03	3007 X	262	-0-	-2745	-0-	87	1	134	3	Y	37	45	1	3
04	2910 X	2087	-0-	-823	-0-	41	9	1360	3	Y	263	210	1	56
05	2821 X	2819	-0-	-2	-0-	438	1	1856	3	Y	358	391	1	23
06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	289	9	1551	3	Y	278	218	1	83
07	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	569	1	1656	3	Y	346	354	1	75
						394	9							
						518	1							
						306	9							
						596	1							
						381	9							

PETTY				WELL #:	10	RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011				TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137		
02	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	417	1	1058	3	Y	460	458	1	63
03	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	506	9	1258	3	Y	439	448	1	54
04	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	412	1	1273	3	Y	452	442	1	64
05	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	483	9	1333	3	Y	444	448	1	60
06	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	401	1	1165	3	Y	405	353	1	112
*07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	497	9	1300	3	Y	398	484	1	26
						419	1							
						488	9							
						388	1							
						446	9							
						428	1							
						438	9							

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1003

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE) UNION GAS OPERATING COMPANY PETTY										//CONT.// 93668 120 876500 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
										RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12096 - 12540					
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			
02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-			498	1	1315	3	Y	519	517	1			220			
03	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-			571	9	1509	3	Y	480	490	1			210			
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-			477	1	1625	3	Y	524	512	1			222			
05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-			528	9	1819	3	Y	556	561	1			217			
06	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-			492	1	1644	3	Y	521	454	1			284			
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-			576	9	1575	3	Y	442	537	1			189			
								552	1												
								612	9												
								527	1												
								573	9												
								501	1												
								486	9												
PETTY C					WELL #:	1	RRCID -> 269145	COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12178 - 12216									
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-			27	1	187	3	Y	23	29	1			2			
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-			25	9	23	3	Y	2	4	1			-0-			
04	30 N	6	-0-	-24	-0-			3	1	4	3	Y	1	1	1			-0-			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			2	9			Y	-0-					-0-			
06	30 N	15	-0-	-15	-0-			1	1	12	3	Y	2	2	1			-0-			
07	6 N	2	-0-	-4	-0-			2	9			Y	-0-					-0-			
								2	3												
PETTY C					WELL #:	2	RRCID -> 280322	COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 12788		PERF.12176 - 12638									
02	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-			1753	1	11269	3	Y	3047	3025	1			89			
03	18447 X	18447	-0-	-0-	-0-			3352	9	12802	3	Y	3468	3537	1			20			
04	19450 X	19450	-0-	-0-	-0-			1830	1	13749	3	Y	3574	3472	1			122			
05	18897 X	18897	-0-	-0-	-0-			3815	9	13265	3	Y	3490	3475	1			137			
06	18491 X	18491	-0-	-0-	-0-			1770	1	12858	3	Y	3518	3304	1			351			
*07	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-			3931	9	10700	3	Y	2762	3083	1			30			
								1793	1												
								3839	9												
								1763	1												
								3870	9												
								1625	1												
								3038	9												
PETTY D					WELL #:	1H	RRCID -> 290197	COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12912 - 15952									
02	3192 X	2253	-0-	-939	-0-			141	1	1078	3	N	940	898	1			214			
03	3534 X	2855	-0-	-679	-0-			1034	9	1424	3	N	1147	1251	1			110			
04	3120 X	3009	-0-	-111	-0-			169	1	1692	3	N	1033	986	1			157			
05	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-			1262	9	2010	3	N	1037	1010	1			184			
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-			181	1	2167	3	N	990	915	1			259			
*07	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-			1136	9	2250	3	N	1043	1132	1			170			
								225	1												
								1141	9												
								247	1												
								1089	9												
								277	1												
								1147	9												

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1004

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	- 13136
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
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	232	1 67	1508	2	Y	61			245
03	T. A.	1625	-0-	1625	1625	310	1 45	1270	2	Y	41			286
04	T. A.	1363	-0-	1363	2988	117	1 25	1221	2	Y	23			309
05	T. A.	1965	-0-	1965	4953	310	1 59	1596	2	Y	54	178	1	1 8
06	T. A.	1603	-0-	1603	6556	300	1 44	1259	2	Y	40			224
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6556					Y	NO RPT			224

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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

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
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-	N	-0-			89
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-	N	-0-			89
04		X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	71	160	1	-0-
05		X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06		A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07			NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/04/2025							

STATE LEASE 108750				WELL #:	1	RRCID -> 255232	COMPL. DATE 05/22/2009	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 9733	-	9750
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				142
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				142
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	152	1		-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
*12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-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-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025												

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		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
MIL-VID			WELL #:	3R	RRCID ->	271068	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL	DEPTH	16991	PERF.13000	-	13030		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-			-0-	
06	228	R	-0-	-0-	-228	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
VIDOR AMES (YEGUA EY)			93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
OLIPDP II, LLC			100467													
MIL-VID			WELL #:	1ST	RRCID ->	133705	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.12850	-	12860		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MIL-VID			WELL #:	12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.13250	-	13345		
02	6608	X	1233	-0-	-5375	-0-	1170	2	63	9	N	57	151	1	127	
03	7316	X	2018	-0-	-5298	-0-	2018	2			N	-0-			127	
04	7080	X	4783	-0-	-2297	-0-	4391	2	392	9	N	356	170	1	313	
05	7316	X	6365	-0-	-951	-0-	6014	2	351	9	N	319	459	1	173	
06	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	5980	2	262	9	N	238	411	1	-0-	
07	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	6318	2	798	9	N	725	496	1	229	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
SAMPSON-CLARK GU			WELL #:	1ST	RRCID ->	138868	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL	DEPTH	17000	PERF.12748	-	12918		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
VIDOR AMES SWD			WELL #:	1	RRCID ->	148523	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL	DEPTH	4161	PERF. 3436	-	3550		
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-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY MIL-VID				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93765 800 386310 11	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE				
						RRCID -> 231722	COMPL. DATE 08/18/2020	TOTAL	DEPTH 14074	PERF.13590	-	13790				
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
02	252 X	79	-0-	-173	-0-	16	1 1	52	2 2	Y	9	3	1 1			9
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	1	4	10	9							
04	990 N	540	-0-	-450	-0-	91	1 1	412	2 2	Y	-0-	9	1 1			-0-
						6	4	31	9		28	10	1 1			18
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	7	1 1	36	2 2	Y	2	19	1 1			1
						2	9									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1 1			-0-
07	558 N	204	-0-	-354	-0-	34	1 1	166	2 2	Y	2	1	1 1			1
						2	4	2	9							
WILLIAMS				WELL #:	1ST	RRCID -> 254819	COMPL. DATE 11/29/2009	TOTAL	DEPTH 13571	PERF.12878	-	13007				
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	403	1 1	1340	2 2	Y	98	47	1 1			96
						26	4	108	9							
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	483	1 1	1535	2 2	Y	132	105	1 1			123
						28	4	145	9							
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	352	1 1	1585	2 2	Y	112	163	1 1			72
						23	4	123	9							
05	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	424	1 1	2153	2 2	Y	132	148	1 1			56
						27	4	145	9							
06	3000 N	4064	-0-	1064	1064	601	1 1	2980	2 2	Y	404	64	1 1			396
						39	4	444	9							
07	3100 N	2538	-0-	-562	502	354	1 1	1740	2 2	Y	383	575	1 1			204
						23	4	421	9							
DONNER PROPERTIES GU				WELL #:	1	RRCID -> 258534	COMPL. DATE 05/02/2019	TOTAL	DEPTH 13470	PERF.13162	-	13878				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS				WELL #:	2ST	RRCID -> 261184	COMPL. DATE 10/31/2010	TOTAL	DEPTH 13390	PERF.13154	-	13246				
02	672 X	573	-0-	-99	-0-	122	1 1	406	2 2	Y	34	2	1 1			33
						8	4	37	9							
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	42	1 1	135	2 2	Y	3	33	1 1			3
						2	4	3	9							
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1 1			-0-
05	620 N	81	-0-	-539	-0-	13	1 1	67	2 2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	93	1 1	459	2 2	Y	24	9	1 1			15
						6	4	26	9							
WILLIAMS A-436 GU				WELL #:	1	RRCID -> 265062	COMPL. DATE 12/21/2012	TOTAL	DEPTH 13497	PERF.13536	-	13550				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	91 1	301 2	Y	398
						6 4	447 9		
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	97 1	309 2	Y	260
						6 4	307 9		
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	72 1	324 2	Y	253
						5 4	433 9		
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	68 1	346 2	Y	81
						4 4	232 9		
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	63 1	311 2	Y	110
						4 4	134 9		
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	65 1	321 2	Y	140
						4 4	245 9		
HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870	
02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	563 1	1151 2	Y	146
						237 9			
03	1953 X	1204	-0-	-749	-0-	523 1	474 2	Y	165
						207 9			
04	1890 X	1642	-0-	-248	-0-	583 1	772 2	Y	247
						287 9			
05	2170 X	1727	-0-	-443	-0-	623 1	633 2	Y	239
						471 9			
06	2100 X	1523	-0-	-577	-0-	603 1	690 2	Y	198
						230 9			
07	2170 X	1706	-0-	-464	-0-	623 1	843 2	Y	198
						240 9			
SAMPSON-CLARK GU		WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WILLIAMS		WELL #: 6		RRCID -> 278960		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

VIDOR AMES, NE. (8030)		93768 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
COSTA ENERGY, LLC		180534													
BREECE UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	282475	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH 7927 PERF. 9218 - 9224						
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
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			43
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			43
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			43

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)		93831 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN							
MILESTONE OPERATING, INC.		567103													
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	173258	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5726 - 5732						
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743						
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-			-0-

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	244394	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752						
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B		-26336					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B		-26336					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B		-26336					N	NO RPT			-0-

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						
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-
05	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

ARCO HCSL		WELL #:		1	RRCID ->	287602	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

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						
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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
ARCO HCSL				WELL #: 3	RRCID -> 278173	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5938	-	5947						
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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						
02	84 N	21	-0-	-63	-0-	17	1	4	9	Y	4					17
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	Y	18	23	1			12
						20	9									
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	75	1	7	9	Y	6					18
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			Y	-0-					18
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	78	1	17	9	Y	15	19	1			14
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	110	1	615	2	Y	6					20
						7	9									
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						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VILLAGE MILLS, NORTH (6400)				93833 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN					
OLIPDP II, LLC				100467												
VILLAGE MILLS SWD				WELL #: 1	RRCID -> 286427	COMPL. DATE 07/05/2018	TOTAL DEPTH 7021	PERF. 6276	-	6524						
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)				93838 166	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN			
OLIPDP II, LLC				100467												
BP AMERICA 757				WELL #: 1	RRCID -> 198114				COMPL. DATE 11/10/2003				TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8456 - 8472			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)				93839 485	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN			
OLIPDP II, LLC				100467												
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 198395				COMPL. DATE 12/11/2004				TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118				N	27					27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118				N	-0-					27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118				N	25	25	1			27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118				N	-0-					27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118				N	8	8	1			27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118				N	-0-					27	
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 224206				COMPL. DATE 09/10/2006				TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198			
02	7700 X	7471	-0-	-229	-0-	14	1	7258	2	N	181	299	1		88	
03	8525 X	7328	-0-	-1197	-0-	199	9	7098	2	N	195	183	1		100	
04	8250 X	7283	-0-	-967	-0-	15	1	7053	2	N	195	205	1		90	
05	8494 X	7817	-0-	-677	-0-	215	9	7604	2	N	180	87	1		183	
06	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	15	1	8785	2	N	180	185	1		178	
*07	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	198	9	8830	2	N	153	178	1		153	
						168	9									
BP "I" GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250818				COMPL. DATE 08/20/2008				TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666				N	-0-					-0-	
BP PENNY A-424				WELL #: 1	RRCID -> 251266				COMPL. DATE 11/21/2007				TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500														
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
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	196	1	467	2	N	184	184	1	27
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	202	9	667	2	N	-0-			27
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	217	1	1022	2	N	-0-			27
05	961 N	224	-0-	-737	-0-	210	1	7	2	N	-0-			27
06	870 N	844	-0-	-26	-0-	217	1	634	2	N	-0-			27
07	992 N	958	-0-	-34	-0-	210	1	741	2	N	-0-			27
BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578														
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	560	1	3495	2	N	33			226
03	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	36	9	620	1	N	1286	1098	1	414
04	17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	1415	9	16719	2	N	578	721	1	271
05	3410 X	1039	-0-	-2371	-0-	600	1	397	2	N	20	104	1	187
06	3300 X	730	-0-	-2570	-0-	636	9	620	1	N	-0-			187
07	3410 X	749	-0-	-2661	-0-	22	9	600	1	N	-0-			187
BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889														
02	812 N	809	-0-	-3	-0-	809	1			N	-0-			44
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	1			N	-0-			44
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	867	1	28	9	N	25	25	1	44
05	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	1			N	-0-			44
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	867	1	9	9	N	8	8	1	44
07	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	1			N	-0-			44
WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818														
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	1			N	-0-			103
03	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	1			N	-0-			103
04	346 X	346	-0-	-0-	-0-	318	1	28	9	N	25	25	1	103
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	1			N	-0-			103
06	327 X	327	-0-	-0-	-0-	318	1	9	9	N	8	8	1	103
07	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	1			N	-0-			103
WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850														
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JAMEX, INC. 429659 RRCID -> 297305 COMPL. DATE 12/09/2023 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13064														
METEOR WELL #: 1														
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	35			306
03	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	34			340
04	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			340
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			340

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
NECHES TRANSPORT INC. 601854													
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * 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										
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	169	2	103	9	N	94		188
03	310 N	218	-0-	-92	-0-	110	2	108	9	N	98	182 1	104
04	510 N	183	-0-	-327	-0-	76	2	107	9	N	97		201
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	88	2	176	9	N	160	257 1	104
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	144	2	110	9	N	100		204
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-		95
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705													
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	283	1	885	2	N	-0-	101 1	73
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	313	1	911	2	N	-0-		73
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	303	1	696	2	N	74	25 1	122
						81	9						
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	313	1	832	2	N	10		132
						11	9						
*06	270 N	121	-0-	-149	-0-	98	2	23	9	N	21		153
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-		130
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126													
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	283	1	1393	2	N	73	158 1	47
						80	9						
03	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	313	1	1438	2	N	-0-		47
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	303	1	1430	2	N	62	25 1	84
						68	9						
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	313	1	1544	2	N	13		97
						14	9						
*06	1680 N	663	-0-	-1017	-0-	652	2	11	9	N	10		107
*07	1860 N	313	-0-	-1547	-0-	313	1			N	-0-		90
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136													
02	2772 X	351	-0-	-2421	-0-	10	2	341	9	Y	310	323 1	111
03	3069 X	197	-0-	-2872	-0-	10	2	187	9	Y	170	174 1	107
04	2970 X	53	-0-	-2917	-0-	28	1	25	9	Y	23		130
05	403 X	384	-0-	-19	-0-	180	1	204	9	Y	185	186 1	129
06	390 X	234	-0-	-156	-0-	10	1	224	9	Y	204	189 1	144
*07	403 X	131	-0-	-272	-0-	10	1	121	9	Y	110	185 1	69
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166													
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	N	2		376
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-		376
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2		378
05	372 N	75	-0-	-297	-0-	73	2	2	9	N	2		380
06	300 N	112	-0-	-188	-0-	110	2	2	9	N	2		382
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	N	2		384
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920													
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	50	1	100	9	N	91		301
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	50	1	101	9	N	92	364 1	29
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-		29
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	61	2	80	9	N	73		102
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	2	169	9	N	154	182 1	74
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	17	2	229	9	N	208		282

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)										//CONT.// 93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
NECHES TRANSPORT INC.										//CONT.// 601854										
WILDWOOD GAS UNIT "B"										WELL #: 5		RRCID -> 280631		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 9514		PERF. 9076 - 9384		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
02	12 N	-0-	-0-		-12	-0-						Y	-0-			116				
03	12 N	12	-0-		-0-	-0-		10	1	2	9	Y	2			118				
04	20 N	20	-0-		-0-	-0-		18	1	2	9	Y	2			120				
05	12 N	12	-0-		-0-	-0-		12	1			Y	-0-			120				
06	12 N	10	-0-		-2	-0-		10	1			Y	-0-			120				
*07	31 N	12	-0-		-19	-0-		12	1			Y	-0-			120				
WILDWOOD GAS UNIT "B"										WELL #: 4		RRCID -> 280638		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9008 - 9016		
02	12 N	12	-0-		-0-	-0-		10	1	2	9	Y	2			110				
03	10 N	10	-0-		-0-	-0-		10	1			Y	-0-			110				
04	12 N	12	-0-		-0-	-0-		12	1			Y	-0-			110				
05	16 N	16	-0-		-0-	-0-		16	1			Y	-0-			110				
06	15 N	15	-0-		-0-	-0-		15	1			Y	-0-			110				
*07	12 N	10	-0-		-2	-0-		10	1			Y	-0-			110				
PAVEY, W.										WELL #: 1H		RRCID -> 281566		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 10396		PERF. 10675 - 16515		
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			38				
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			38				
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			38				
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			38				
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			38				
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			38				
VENTEX OPERATING CORP.										884527										
PAVEY, W.										WELL #: 2		RRCID -> 293999		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 11832		PERF. 8908 - 8914		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			36				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			36				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			36				
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			36				
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			36				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			36				
W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)										94256 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
HITE										WELL #: 1ST		RRCID -> 176857		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9556 - 9621		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	11844						N	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	11844						N	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	11844						N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	11844						N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	11844						N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	11844						N	NO RPT			-0-				
CAZA-MCMILLAN										WELL #: 1R		RRCID -> 264455		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8592 - 9716		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-				

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/16/2025									
W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)					94370 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
GALLOWAY ENERGY CO.					293303									
KROHN, P. G. EST.					WELL #:	1	RRCID -> 157456	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7584	- 7594			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					04/05/2025									
WADSWORTH (CH-1)					94543 074	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA				
RUMBLE ENERGY LLC					102969									
CORNELIUS "B"					WELL #:	1	RRCID -> 213890	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9094	- 9104			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
CORNELIUS, L.					WELL #:	1	RRCID -> 288352	COMPL. DATE 12/15/2019	TOTAL DEPTH 12056	PERF. 9100	- 9170			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			97
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			97
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			97
CORNELIUS, L.					WELL #:	7	RRCID -> 289130	COMPL. DATE 12/09/2019	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 8987	- 9006			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-92				N	-0-			179
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-							CANCELLED UNDERAGE -> -92							
03	64 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-			179
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			179
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			179
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			179
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			179
WADSWORTH (LEWIS 9900)					94543 444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC					101415									
SAVAGE					WELL #:	4	RRCID -> 192223	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10122	- 10135			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH (SAVAGE)														
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														
SAVAGE														
WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)														
AGP ENERGY SERVICES LLC														
SAVAGE														
WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526														
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	15698						N	-0-	12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698						N	-0-	12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698						N	NO RPT	12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698						N	NO RPT	12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698						N	NO RPT	12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698						N	NO RPT	12
WADSWORTH (10,400 FRIO)														
ALLTEX EXPLORATION, INC.														
SAVAGE														
WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10552 - 10556														
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	24	162
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		4	9	N	4	166
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	8	174
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	20	194
06	60 N		-0-	-0-	-60	-0-						N	8	202
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	16	218
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														
SAVAGE														
WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10250 - 10310														
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
RUMBLE ENERGY LLC														
EBERLE														
WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 10306 - 10329														
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	60
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	60
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	60
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	60
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	60
CORNELIUS, L.														
WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10920 - 10971														
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

WADSWORTH (10,400 FRI0)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
RUMBLE ENERGY LLC		//CONT.//		102969						
CORNELIUS, L.		WELL #:		6	RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
CORNELIUS, L.		WELL #:		3	RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)				94547 450	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731						
CORNELIUS, L.		WELL #:		9	RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
RUMBLE ENERGY LLC				102969						
CORNELIUS, L.		WELL #:		10	RRCID -> 294633		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 14570 PERF. 9952 - 10027	
02	0	X	-0-	-0-	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-					62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-					62
WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)				94547 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
RUMBLE ENERGY LLC				102969						
CORNELIUS, L.		WELL #:		G 6	RRCID -> 227953		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-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	
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					
02		3276 X	3021	-0-	-255	-0-	2969	2	52	9	N	47						222					
03		3410 X	3123	-0-	-287	-0-	3014	2	109	9	N	99		176	1			145					
04		3210 X	3068	-0-	-142	-0-	2959	2	109	9	N	99						244					
05		3348 X	3107	-0-	-241	-0-	3020	2	87	9	N	79		179	1			144					
06		3240 X	2842	-0-	-398	-0-	2740	2	102	9	N	93						237					
07		3348 X	3015	-0-	-333	-0-	2884	2	131	9	N	119		177	1			179					
WADSWORTH, S. (10,200)														94547 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
RUMBLE ENERGY LLC														102969									
CORNELIUS B														WELL #: 1		RRCID -> 195512		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9957 - 9964	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
CORNELIUS, L.														WELL #: 2D		RRCID -> 196481		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 3768 - 3867	
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-					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
CORNELIUS, L.														WELL #: 7		RRCID -> 224048		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10402 - 10612	
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-					
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
WADSWORTH, S. (11100)														94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
AGP ENERGY SERVICES LLC														008731									
CORNELIUS, L.														WELL #: 9		RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10863 - 10959	
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-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-					
RUMBLE ENERGY LLC														102969									
CORNELIUS, L.														WELL #: 2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11607 - 11638	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

WADSWORTH, S. (11100)													CNTY: MATAGORDA	
RUMBLE ENERGY LLC														
CORNELIUS, L.														
WELL #: 11														
RRCID -> 225322														
COMPL. DATE 05/19/2006														
TOTAL DEPTH 13831														
PERF.11002 - 12216														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALHALLA (GLENROSE)													CNTY: FAYETTE	
LEEXUS OIL LLC														
LEE														
WELL #: 1H														
RRCID -> 176637														
COMPL. DATE 01/26/2000														
TOTAL DEPTH 14000														
PERF.13256 - 14867														
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	104	1	1971	2	N	-0-			114
03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			114
04	1560 N	1249	-0-	-311	-0-	62	1	1187	2	N	-0-			114
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	135	1	2562	2	N	1	1 8		114
						1	9							
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	75	1	1434	2	N	-0-			114
*07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	82	1	1564	2	N	-0-			114
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY														
HOUSTON UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 137973														
COMPL. DATE 02/05/1991														
TOTAL DEPTH 13205														
PERF.13038 - 13060														
02	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-			71
03	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-			71
04	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-			71
05	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-			71
06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-			71
*07	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-			71
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
GOEHRING														
WELL #: 1														
RRCID -> 107180														
COMPL. DATE 05/04/1983														
TOTAL DEPTH 13428														
PERF.12750 - 12784														
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
YOUNG, JOHN H., INC.														
TYE														
WELL #: 1														
RRCID -> 253433														
COMPL. DATE 08/10/2009														
TOTAL DEPTH 13082														
PERF.12936 - 12964														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)													CNTY: CHAMBERS	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC														
DUGAT A-588														
WELL #: 1														
RRCID -> 265768														
COMPL. DATE 11/24/2011														
TOTAL DEPTH 9395														
PERF. 9020 - 9027														
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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			493

WEBSTER P.O.&G. OPERATING, LLC WEBSTER FIELD UNIT			95731 001 631506 WELL #: 2146			ASSOCIATED RRCID -> 172622			CAPACITY COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 6166			PERF. 5640 - 5678			CNTY: HARRIS		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1318			RRCID -> 174649			COMPL. DATE 09/09/1999			TOTAL DEPTH 6112			PERF. 5457 - 5492					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2125			RRCID -> 174999			COMPL. DATE 10/07/1999			TOTAL DEPTH 11185			PERF. 5532 - 5566					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1310			RRCID -> 175641			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6036			PERF. 5380 - 5395					
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-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

WEBSTER			//CONT.//			95731 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS						
P.O.&G. OPERATING, LLC			//CONT.//			631506													
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			157	RRCID -> 176026			COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH		6605	PERF. 6052 - 6058			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			1713	RRCID -> 176027			COMPL. DATE 12/12/2014			TOTAL DEPTH		6100	PERF. 5630 - 5635			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			1010	RRCID -> 176314			COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH		6044	PERF. 5442 - 5470			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			2107	RRCID -> 176674			COMPL. DATE 01/18/2000			TOTAL DEPTH		6042	PERF. 5462 - 5480			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			2304	RRCID -> 177183			COMPL. DATE 02/25/2000			TOTAL DEPTH		6034	PERF. 5556 - 5583			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			2730	RRCID -> 178239			COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH		6044	PERF. 5599 - 5610			
02	14B2	EXT	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-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			2753	RRCID -> 178416			COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH		6182	PERF. 5792 - 5810			
02	14B2	EXT	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-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEBSTER P.O.&G. OPERATING, LLC WEBSTER FIELD UNIT		//CONT.// 95731 001 //CONT.// 631506 WELL #: 1833		ASSOCIATED RRCID -> 178419		CAPACITY COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 5558 - 5853						
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
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 5648 - 5666						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5630 - 5643						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 5800 - 5816						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 344		RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6142		PERF. 5522 - 5550						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2311		RRCID -> 184014		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 6119		PERF. 5650 - 5658						
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 5017		RRCID -> 189323		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5732 - 5735						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS	
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506					
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID -> 277247	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH 6138	PERF. N/A	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEBSTER (MARGINULINA)				95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC				215343					
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		110	RRCID -> 185164	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 6065	PERF. N/A	
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-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2025									
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506					
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 181123	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 5599 - 5609	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID -> 182260	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH 6133	PERF. 5649 - 5665	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #:		18	RRCID -> 182261	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 6112	PERF. 5414 - 5430	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		142	RRCID -> 185413	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6102	PERF. 5605 - 5615	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER (MARGINULINA)				//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
P.O.&G. OPERATING, LLC				//CONT.//		631506												
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S				WELL #:	60	RRCID ->	186165	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5566 - 5646					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.				WELL #:	40	RRCID ->	186178	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5600 - 5616					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S				WELL #:	125	RRCID ->	189194	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5644 - 5657					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

OWENS, J. D. ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	189331	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	5568 - 5580					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST PRODUCTION CO. A/C 2				WELL #:	48	RRCID ->	190276	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5528 - 5540					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

OWENS, J.D. ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	190627	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	5560 - 5568					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.				WELL #:	87	RRCID ->	192196	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5596 - 5609					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS										
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506																
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		120		RRCID -> 192313		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH		6140		PERF. 5580 - 5689						
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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)				95940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO										
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926																
KOEHN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 279164		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH		10125		PERF. 9618 - 9668						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
WELLBORN, S. (GEORGETOWN)				96169 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZOS										
MOSAIC OIL LLC				589978																
SCHEHIN, CALVIN E.		WELL #:		1		RRCID -> 096707		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH		12444		PERF.11920 - 11950						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
WEST SIDE (FRIO E)				96553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE										
OLIPDP II, LLC				100467																
WEST SIDE		WELL #:		1		RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH		8350		PERF. 8162 - 8206						
02	24264	23472	-0-	-792	-0-	23147	2	325	9	N	295	180	1							220
03	25826	25468	-0-	-358	-0-	25106	2	362	9	N	329	360	1							189
04	25442	24871	-0-	-571	-0-	24533	2	338	9	N	307	344	1							152
05	26650	25880	-0-	-770	-0-	25520	2	360	9	N	327	185	1							294
06	24300	23968	-0-	-332	-0-	23620	2	348	9	N	316	349	1							261
07	25110	24882	-0-	-228	-0-	24523	2	359	9	N	326	357	1							230
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						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

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	
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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)													96728 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY													386310								
MATULA FAMILY TRUST													WELL #:		1	RRCID -> 245430		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
WHARTON, WEST (WILCOX)													96728 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY													386310								
HITE GAS UNIT													WELL #:		2	RRCID -> 189056		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834	
02	2912	X	26	-0-	-2886	-0-		2	1	24	2	Y	-0-					5			
03	3658	X	103	-0-	-3555	-0-		7	1	96	2	Y	-0-					5			
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-						Y	-0-					5			
05	3658	X	53	-0-	-3605	-0-		3	1	50	2	Y	-0-					5			
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-					5			
07	93	X	43	-0-	-50	-0-		3	1	40	2	Y	-0-					5			
DOROTHY HITE GAS UNIT													WELL #:		3	RRCID -> 252375		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					89			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					89			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					89			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					89			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					89			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					89			
PIERCE RANCH													WELL #:		A 1	RRCID -> 259047		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944	
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-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 259255	COMPL. DATE 08/02/2023	TOTAL DEPTH 16500	PERF. 14741 - 14939			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		18508 X	18508	-0-	-0-	1099 1	17409 2	Y	-0-		32
03		12721 X	12721	-0-	-0-	903 1	11818 2	Y	-0-		32
04		15150 X	9565	-0-	-5585	527 1	9038 2	Y	-0-		32
05		20491 X	17611	-0-	-2880	1061 1	16550 2	Y	-0-		32
06		19830 X	15085	-0-	-4745	940 1	14145 2	Y	-0-		32
07		20491 X	12444	-0-	-8047	882 1	11562 2	Y	-0-		32
BU RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 280656	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH 16027	PERF. 16060 - 16140			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WHARTON, WEST (4440)		96728 605		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC		100147									
RANCHO GRANDE FARMS		WELL #:		6	RRCID -> 236482	COMPL. DATE 09/02/2009	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 3700 - 3840			
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WHARTON, W. (4570)		96728 616		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 200443	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4596 - 5272			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
0							EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	84
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	84
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	9
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	9
PLUGGED AND ABANDONED		11/28/1995					
WHITES BAYOU, S. (9060)		97019 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
MAG EXPLORATION LLC		102971					
HAYNES, J. F.		WELL #:	RRCID -> 151980	COMPL. DATE 04/17/1994	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3100 - 3204	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-
WHITES BAYOU, S. (9800)		97019 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
MAG EXPLORATION LLC		102971					
HAYNES, J. F.		WELL #:	RRCID -> 200844	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9786 - 9790	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	135
WHITES BAYOU, W. (F-15)		97021 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GCOWS OPERATING LLC		102135					
BIGGS, ET AL		WELL #:	RRCID -> 247836	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8141 - 8143	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-

WIED (RHINEHART A SAND) EVEREST RESOURCE COMPANY MCKINLEY		97240 500 252057	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1		RRCID -> 224956	COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 13200	PERF.11685 - 11728				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25
MCKINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022	PERF.11726 - 11755	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					112
WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) ARCADIA OPERATING, LLC OGLETREE		97538 480 028734	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
WELL #: 4		RRCID -> 232648	COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 9850	PERF. 5650 - 5680				
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SMITH, L C PRODUCTION SCOTT, SAM S.		793130	RRCID -> 113593		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3814 - 3822		
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016										
WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC HENDERSON, CATHERINE -B-		97693 750 102553	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1		RRCID -> 198256	COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 12500	PERF.11908 - 11986				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC //CONT.// 102553														
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070														
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
AMRWR, LLC 102699														
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028														
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874														
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929														
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040														
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950														
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC 102553														
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137

WILLIS MARSH (13200)														
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
AMRWR, LLC 102699														
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326														
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072														
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
COSTA ENERGY, LLC 180534														
HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296														
02	4592	X	1962	-0-	-2630	-0-	1892	2	70	9	Y	64	177	1
03	1054	X	4	-0-	-1050	-0-	4	2			Y	-0-		33
04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6823	2	200	9	Y	182	47	1
05	1612	X	17	-0-	-1595	-0-	17	2			Y	-0-		168
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-		168
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3499	2	114	9	Y	104		272
HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006														
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	661	2	64	9	Y	58	6	1
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	552	2	39	9	Y	35		148
04	840	N	476	-0-	-364	-0-	409	2	67	9	Y	61	173	1
05	806	N	354	-0-	-452	-0-	318	2	36	9	Y	33	3	1
06	570	N	119	-0-	-451	-0-	115	2	4	9	Y	4		101
07	496	N	57	-0-	-439	-0-	45	2	12	9	Y	11		105
HENDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 292277 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13212 - 13240														
02	252	X	201	-0-	-51	-0-	187	2	14	9	N	13	164	1
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	436	2	10	9	N	9		81
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	371	2	42	9	N	38	3	1
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	372	2	67	9	N	61	3	1
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	452	2	46	9	N	42		125
07	434	N	285	-0-	-149	-0-	261	2	24	9	N	22		183

WILLIS MARSH (13200)				//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC						911874												
DOC				WELL #:		1	RRCID -> 210190				COMPL. DATE 06/28/2005				TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714			
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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 260045				COMPL. DATE 09/22/2010				TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138			
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-	

HENDERSON, CATHERINE 'A'				WELL #:		9	RRCID -> 262547				COMPL. DATE 03/24/2011				TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT			17	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT			17	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT			17	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT			17	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT			17	
07	14B	DENY	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			
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-	

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)						97736 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
ACE PRODUCTIONS						003539												
WILLOW SLOUGH GU 2				WELL #:		1	RRCID -> 078114				COMPL. DATE 07/07/1978				TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	

GCOWS OPERATING LLC						102135												
TATE, R.R.				WELL #:		1	RRCID -> 072452				COMPL. DATE 08/19/1991				TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340			
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			213	
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			213	
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			213	
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			213	
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			213	
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			213	

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)			//CONT.//		97736 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
GCOWS OPERATING LLC			//CONT.//		102135									
HEBERT & BROUSSARD A			WELL #:		2	RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8197 - 8222		
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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC					805607					CNTY: CHAMBERS				
WHITE ESTATE -A-			WELL #:		8	RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8035 - 8042		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)					97736 315	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GCOWS OPERATING LLC					102135									
HEBERT & BROUSSARD -A-			WELL #:		2	RRCID -> 008794		COMPL. DATE 02/29/1960		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8267 - 8277		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)					97736 405	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC					805607									
WHITE ESTATE -A-			WELL #:		4	RRCID -> 008779		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8249 - 8256		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITE ESTATE -A-			WELL #:		7	RRCID -> 048511		COMPL. DATE 06/16/1970		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8359 - 8384		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITE ESTATE "A"			WELL #:		10	RRCID -> 112966		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8260 - 8273		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)		97736 585	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		102135						
TATE, R. R.		WELL #: 2	RRCID -> 132297		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)		97736 622	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		102135						
BARROW, R. J.		WELL #: 18	RRCID -> 206884		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			168
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)		97736 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		102135						
BARROW, R. J.		WELL #: 17	RRCID -> 179197		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
BARROW, R. J.		WELL #: 18	RRCID -> 206885		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2)		97736 765	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		102135						
WAKEFIELD		WELL #: 1H	RRCID -> 267028		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 10903 PERF. 10570 - 10580	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2)		97736 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		102135						
WAKEFIELD, C. L.		WELL #: 2	RRCID -> 133630		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			59

WILLOW SLOUGH (13300)										97736 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.										222023							
BARROW RANCH										WELL #: 1	RRCID -> 169411	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 18970	PERF.13756	- 13772		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON CREEK (FRIO 10400)										97863 485	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										292850							
BUCKEYE										WELL #: 1	RRCID -> 057730	COMPL. DATE 02/07/1974	TOTAL DEPTH 16937	PERF.10413	- 10436		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WIND HILL (TAYLOR)										97908 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON			
WATT ENERGY, LLC										101077							
BROOKS										WELL #: 1	RRCID -> 110309	COMPL. DATE 04/11/1984	TOTAL DEPTH 11194	PERF.11048	- 11066		
02	4060	X	3189	-0-	-871	-0-	3142	2	47	9	N	43					220
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4869	2	57	9	N	52	194	1			78
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4337	2	54	9	N	49					127
05	4495	X	4421	-0-	-74	-0-	4368	2	53	9	N	48					175
06	4350	X	4208	-0-	-142	-0-	4173	2	35	9	N	32					207
07	4495	X	4096	-0-	-399	-0-	4040	2	56	9	N	51	195	1			63

WINEDALE (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		
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	20	2	4	9	N	4					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					142
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					142
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					142
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					142

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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES				98290 100 701560 WELL #: C232		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON				
				RRCID -> 233274		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 4356		- 4376		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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		
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
WITHERS, NORTH (-F-) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES				98290 284 701560 WELL #: C232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
				RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5503		- 5506		
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
WITHERS, NORTH (MARG. 1) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE ESTATES				98290 568 549836 WELL #: 94		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
				RRCID -> 115264		COMPL. DATE 02/13/1985		TOTAL DEPTH 5377		PERF. 5240		- 5250		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
PIERCE ESTATES INC.				WELL #: 57		RRCID -> 120080		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 5274 - 5279		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE EST. INC.				98290 852 549836 WELL #: 43A		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
				RRCID -> 008820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	

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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
				LIFT(L)			AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE	BALANCE
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-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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			
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-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
VIPER S.W.D., LLC				886209											
GARRETT, W. D. GU				WELL #: 3		RRCID -> 236349		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14342 - 15574			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2025															
CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #: 1		RRCID -> 255708		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 16050		PERF. N/A			
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2025															
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			
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						N	NO RPT		-0-

WYLIE (FRIO 3700)			99035 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
KONANTZ, RONALD J. INC.			474900													
WITTER, ANNIE S.			WELL #: 1		RRCID -> 160178		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 3683 - 3706					
M	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KONANTZ, RONALD J. INC.			474900													
WITTER S ANNIE			WELL #: 2		RRCID -> 111175		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 3450 - 3482					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOSAIC OIL LLC			589978													
THOMAS			WELL #: 1		RRCID -> 178967		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4039 - 4043					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	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										
02	39457 X	39457 -0-	-0-	-0-	-0-	280 1	38764 2	N	375	364 1			120
03	44551 X	44551 -0-	-0-	-0-	-0-	413 9	43819 2	N	384	349 1			155
04	47503 X	47503 -0-	-0-	-0-	-0-	310 1	46783 2	N	382	180 1			357
05	46838 X	46838 -0-	-0-	-0-	-0-	422 9	46110 2	N	380	542 1	1 8		194
06	42780 X	39920 -0-	-2860	-0-	-0-	300 1	39238 2	N	347	360 1	1 8		180
07	44206 X	NO RPT -0-	-44206	-0-	-0-	382 9		N	NO RPT				180
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 11943 - 11953													
02	56562 X	56562 -0-	-0-	-0-	-0-	280 1	55662 2	N	564	724 1			92
03	62031 X	52359 -0-	-9672	-0-	-0-	620 9	51576 2	N	435	363 1			164
04	60030 X	48634 -0-	-11396	-0-	-0-	304 1	47862 2	N	429	222 1			371
05	62031 X	52812 -0-	-9219	-0-	-0-	479 9	52029 2	N	430	546 1	11 8		244
06	60030 X	48051 -0-	-11979	-0-	-0-	300 1	47258 2	N	448	506 1	11 8		175
07	62031 X	NO RPT -0-	-62031	-0-	-0-	493 9		N	NO RPT				175
ETOCO, L.P. 255133													
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350													
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-
05	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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													
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-
05	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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													
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-
05	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ZAPORAH (WILCOX) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC TREADWAY SWD			99669 475 020467	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK										
			WELL #: 1	RRCID -> 184836	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH	9268	PERF. 6068	-	6265						
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC JOHNSON, E. ET AL			072716													
			WELL #: 1	RRCID -> 172551	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH	9235	PERF. 9068	-	9072						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
			PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005													
JACKSON, H.			WELL #: 1	RRCID -> 174089	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 9038	-	9055						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
			PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004													
GIBSON, E. V. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 174902	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 8980	-	8989						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
			PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005													
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. RUNNELS			810815													
			WELL #: 1	RRCID -> 283961	COMPL. DATE 01/08/2018	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9756	-	9792						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)				99843 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.				429659								
FRENSLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 177122	COMPL. DATE 01/29/2000	TOTAL DEPTH 11308	PERF.10654	- 10852		
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	
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	463 1	475 2	N	184	188 1	3 8	392
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	202 9	408 2	N	252	373 1		271
04	420 N	207	-0-	-213	-0-	542 1	85 2	N	27	1 8		297
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	277 9	80 2	N	172	180 1	3 8	286
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	92 1	462 2	N	284	373 1		197
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	30 9		N	NO RPT			197
						189 9						
						539 1						
						312 9						
LEYENDECKER				WELL #:	1	RRCID -> 177450	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10839	- 11114		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOGATTO				WELL #:	1	RRCID -> 178278	COMPL. DATE 03/15/2000	TOTAL DEPTH 11425	PERF.10761	- 11123		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			66
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	152 1	125 2	N	-0-			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
LEYENDECKER-CULLEN				WELL #:	1	RRCID -> 181196	COMPL. DATE 11/12/2000	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10738	- 11186		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEYENDECKER				WELL #:	2	RRCID -> 187651	COMPL. DATE 06/10/2017	TOTAL DEPTH 10926	PERF. 9624	- 9844		
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-